

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER								
BCE-MACH II LLC		040205														
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		HEFLEY 47		WELL #: 6		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN & BORELLI, INC.		097498		ANNA LEE		WELL #: 1466		RRCID -> 199373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		HOLT		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		BOWERS B		WELL #: 2A		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827						
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210 - 2751		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

J. W. RESOURCES INC.				427974						
CLEVY				WELL #: 1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.				487415						
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	-	5750					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF.13799	-	13825					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	9138 - 10507
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

LEDRIK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
WOOD		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471												
W. H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 266983	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9974	- 10178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
POST, GEORGE P. MEEK		WELL #: 671903		RRCID -> 078176	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8316	- 8334						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999														

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID -> 095767	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 7626	- 8370				
PARK		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID -> 280002	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 8439	PERF. 8400	- 13102				
BREX 102 HMH		WELL #: 1H												
01	13144 X	8417	-0-	-4727	-0-	8315	2	102	9	N	93	188	1	195
02	11872 X	9768	-0-	-2104	-0-	9496	2	272	9	N	247			442
03	13020 X	7560	-0-	-5460	-0-	7435	2	125	9	N	114	359	1	197
04	12420 X	5810	-0-	-6610	-0-	5690	2	120	9	N	109			306
*05	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	13994	2	367	9	N	334	368	1	272
*06	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13088	2	331	9	N	301	379	1	194

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)				01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #: 747757		RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4052	- 4070						
FORT ELLIOT "55"														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON				WELL #: 4508	RRCID -> 191464	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4050	- 4068					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757							
MOBETTIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 4095 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH II LLC				040205							
HODGES		WELL #:		1193	RRCID ->	149203	COMPL. DATE	04/18/1969	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85

HODGES, MINNIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	282050	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7850 - 7936
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-	45
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2	N	-0-	45
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-	45
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-	45
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-	45
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	45

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8431 - 12801
HODGES '204'		2HM									
01	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	31	1	N	71	229
							78	9			
02	1456	X	853	-0-	-603	-0-	28	1	N	33	262
							36	9			
03	1581	X	623	-0-	-958	-0-	31	1	N	29	291
							32	9			
04	1380	X	721	-0-	-659	-0-	28	1	N	1	129
							1	9			
05	1426	X	1083	-0-	-343	-0-	31	1	N	-0-	129
06	1380	X	941	-0-	-439	-0-	30	1	N	6	135
							7	9			

HODGES '42'		WELL #:		3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8364 - 12241
01	2945	X	2210	-0-	-735	-0-	30	1	N	-0-	209
02	2660	X	1007	-0-	-1653	-0-	27	1	N	-0-	209
03	2945	X	899	-0-	-2046	-0-	30	1	N	17	226
							19	9			
04	2130	N	244	-0-	-1886	-0-	24	1	N	3	229
							3	9			
05	1116	N	212	-0-	-904	-0-	22	1	N	-0-	229
06	870	N	180	-0-	-690	-0-	30	1	N	3	232
							3	9			

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY WILSON, POSEY		//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	31	1	N	177		344
						195	9				
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	28	1	N	159		503
						175	9				
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	31	1	N	172	374 1	301
						189	9				
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	29	1	N	116	191 1	226
						128	9				
05	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	28	1	N	111	175 1	162
						122	9				
*06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	29	1	N	172		334
						189	9				

PRESIDIO PETROLEUM LLC HODGES, C.		676084	WELL #:	4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709 - 7768
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		104	
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2	N	-0-		104	
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-		104	
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2	N	-0-		104	
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-		104	
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-		104	

HODGES, C.		WELL #:	4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038 - 8064
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		107
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2	N	-0-		107
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2	N	-0-		107
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2	N	-0-		107
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		107
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		107

JACKHAMMER 107		WELL #:	1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930
01	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1162	2	N	207	377 1	167
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	198	182 1	183
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	977	2	N	181	191 1	173
04	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1094	2	N	190	186 1	177
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	204		381
*06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	195	371 1	205

COOK 665		WELL #:	1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720 - 12484
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	3742	2	N	291	574 1	206
02	4144 X	3865	-0-	-279	-0-	3485	2	N	345	368 1	183
03	4402 X	4096	-0-	-306	-0-	3654	2	N	402	180 1	405
04	4200 X	3789	-0-	-411	-0-	3457	2	N	302	550 1	157
05	4340 X	3877	-0-	-463	-0-	3493	2	N	349		506
06	4140 X	3412	-0-	-728	-0-	3170	2	N	220	507 1	219

WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE				
ALLEN-PARKER (MARMATON) PRESIDIO PETROLEUM LLC ROCK BOTTOM 87		01685 500	286107	06/17/2018	6088	6409 - 11134					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12307 X	11322	-0-	-985	-0-	11313 2	9 9	N	8		427
02	11116 X	9464	-0-	-1652	-0-	9409 2	55 9	N	50	180 1	297
03	12307 X	6496	-0-	-5811	-0-	32 1	6457 2	N	6		303
04	11250 X	6740	-0-	-4510	-0-	314 1	6415 2	N	10		313
05	11315 X	10396	-0-	-919	-0-	335 1	10057 2	N	4		317
*06	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	324 1	10564 2	N	62		379
BEAUCHAMP 60		703395	286143	10/07/2018	6340	6742 - 11013					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
RESOURCE OIL AND GAS, LLC ARCHER 50 SWD		703395	273846	10/31/2013	3925	3470 - 3898					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC VIRGINIA 749		704176	288179	05/27/2019	7260	7488 - 12575					
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3953 2	355 9	N	323	391 1	157
02	1484 X	1401	-0-	-83	-0-	1041 2	360 9	N	327	357 1	127
03	1643 X	635	-0-	-1008	-0-	292 2	343 9	N	312	263 1	176
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	368	491 1	53
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	287	174 1	166
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	353	405 1	114
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GUTHRIE		825420	281251	08/11/2016	9450	6282 - 6296					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC PLETCHER		875461	266041	08/15/2011	7280	7434 - 11497					
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		159
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	550 2	223 9	N	203		362
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1494 2	619 9	N	563	507 1	418
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	730 2	253 9	N	230	336 1	312
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	294 2	64 9	N	58		370
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173 2	2 9	N	2	151 1	221

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2405	2	235	9	N	214	178 1	274
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1393	2	262	9	N	238	189 1	323
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1318	2	373	9	N	339	193 1	469
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1309	2	183	9	N	166	191 1	444
*05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1364	2	235	9	N	214	367 1	291
*06	3000 N	3345	-0-	345	345	3060	2	285	9	N	259	179 1	371

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MALINDA 745		WELL #:		1HR	RRCID ->	288241	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7531 - 12050	
01	12834 X	8860	-0-	-3974	-0-	223	1	7824	2	N	739	769 1	319
02	10724 X	7993	-0-	-2731	-0-	813	9	7018	2	N	810	767 1	362
03	10137 X	8486	-0-	-1651	-0-	84	1	7495	2	N	698	777 1	283
04	9420 X	7161	-0-	-2259	-0-	891	9	6285	2	N	600	579 1	304
05	9610 X	7383	-0-	-2227	-0-	216	1	6442	2	N	653	754 1	203
06	8580 X	7847	-0-	-733	-0-	660	9	6838	2	N	721	762 1	162
						223	1						
						718	9						
						793	9						

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056									
BOWERS		WELL #:		2511	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	11656 - 12066	
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-		17
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2			Y	-0-	10 1	7
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	Y	-0-	7 1	2
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-		2
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-		2
*06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	-0-	1 8	2

BOWERS				WELL #:	2573	RRCID ->	203251	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	14596	PERF.	11580 - 13364
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-		3
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	-0-	1 8	3
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-		3
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664	2			Y	-0-		3
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-		3
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-		3

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BOWERS				WELL #: 2571	RRCID -> 204928	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 14665	PERF.11695	- 13460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2	Y	-0-		9
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2	Y	-0-	5 1	4
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2	Y	-0-	4 1	-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2	Y	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2	Y	-0-		-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-		357	2	Y	1	1 8	-0-

BOWERS				WELL #: 2574	RRCID -> 209986	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11544	- 13386			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KIKER				WELL #: 1504	RRCID -> 211361	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 13788	PERF.11644	- 13594			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JONES 14				WELL #: 2	RRCID -> 216895	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11742	- 13690			
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1138	2	Y	51	1 8	67
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1062	2	Y	2	2 8	67
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-		1138	2	Y	1	1 8	67
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-		1077	2	Y	1	1 8	67
05	1147 N	1070	-0-	-77	-0-		1069	2	Y	1	1 8	67
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1041	2	Y	7	1 8	73

BOWERS				WELL #: 2513	RRCID -> 216906	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11572	- 13348			
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1327	2	Y	12		49
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-		1148	2	Y	11	1 8	59
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1335	2	Y	14	1 8	72
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1306	2	Y	7	1 8	78
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-		1257	2	Y	1	1 8	78
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1040	2	Y	3	1 8	80

KIKER				WELL #: 1505	RRCID -> 223345	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 13720	PERF.11758	- 13596			
01	1364 N	976	-0-	-388	-0-		976	2	Y	-0-		5
02	1176 N	1034	-0-	-142	-0-		1032	2	Y	2	3 1	2 8
03	1333 N	1323	-0-	-10	-0-		1322	2	Y	1	2 1	1 8
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1290	2	Y	1	1 8	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1414	2	Y	1	1 8	-0-
*06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1281	2	Y	2	2 8	-0-

KIKER				WELL #: 2	RRCID -> 223676	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11578	- 13658			
01	620 N	544	-0-	-76	-0-		544	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-		553	2	Y	1	1 8	-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2	Y	-0-		-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2	Y	-0-		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-		655	2	Y	1	1 8	-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-		623	2	Y	1	1 8	-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
KIKER		WELL #:		1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11765 - 13652
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	929 2	1 9	Y	1	1 8		7
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800 2	2 9	Y	2	4 1	2 8	3
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485 2	1 9	Y	1	3 1	1 8	-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	829 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11572 - 13160
01	713 X	403	-0-	-310	-0-	403 2		Y	-0-			26
02	672 X	160	-0-	-512	-0-	160 2		Y	-0-			26
03	744 X	259	-0-	-485	-0-	259 2		Y	-0-			26
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-			26
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	521 2	2 9	Y	2	2 8		26
*06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	430 2	7 9	Y	6			32

JONES 6		WELL #:		1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12014 - 14114
01	837 N	752	-0-	-85	-0-	743 2	9 9	Y	8			144
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	691 2	2 9	Y	2	1 8		145
03	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 2		Y	-0-			145
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785 2	3 9	Y	3			148
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842 2	4 9	Y	4	2 8		150
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4 1	687 2	Y	4			154
						4 9						

DUKES, JOE 4		WELL #:		1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.	11888 - 13860
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469 2	31 9	Y	28	1 8		159
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	1261 2	21 9	Y	19	1 8		177
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1369 2	24 9	Y	22	172 1		27
04	1410 N	1183	-0-	-227	-0-	1166 2	17 9	Y	15			42
05	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1331 2	30 9	Y	27			69
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267 2	23 9	Y	21	1 8		89

YOUNG TRUST		WELL #:		304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIKER		WELL #:		1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	11764 - 15394
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525 2	1 9	Y	1	1 8		15
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202 2	4 9	Y	4	5 1	3 8	11
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983 2	1 9	Y	1	4 1	1 8	7
04	1140 N	863	-0-	-277	-0-	862 2	1 9	Y	1	1 8		7
05	1178 N	477	-0-	-701	-0-	476 2	1 9	Y	1	1 8		7
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	Y	1	1 8		7

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BOWERS				WELL #: 2251	RRCID -> 253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11564	- 13759			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2758	2	15	9	Y	14	2 8	99
02		2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2458	2	26	9	Y	24	5 8	118
03		2790 N	2517	-0-	-273	-0-	2503	2	14	9	Y	13	1 8	130
04		2670 N	2564	-0-	-106	-0-	2551	2	13	9	Y	12	1 8	141
05		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2847	2	31	9	Y	28	1 8	168
*06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2750	2	68	9	Y	62	176 1 4 8	50

BOWERS				WELL #: 7	RRCID -> 253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826	- 13590			
01		961 N	928	-0-	-33	-0-	913	2	15	9	Y	14	1 8	196
02		868 N	718	-0-	-150	-0-	699	2	19	9	Y	17	178 1 2 8	33
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1 8	33
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1 8	33
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1	1 8	33
06	DLQ	G-10	808	-0-	808	808	807	2	1	9	Y	1	1 8	33

HALL				WELL #: 303	RRCID -> 258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12068	- 12477			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DUKES, JOE 4				WELL #: 2H	RRCID -> 259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020	- 16328			
01		3565 X	2538	-0-	-1027	-0-	2490	2	48	9	Y	44	181 1 1 8	39
02		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3223	2	45	9	Y	41	2 8	78
03		3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3224	2	73	9	Y	66	1 8	143
04		3420 X	2948	-0-	-472	-0-	2886	2	62	9	Y	56	1 8	198
05		3627 X	3010	-0-	-617	-0-	2955	2	55	9	Y	50	160 1 1 8	87
*06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3015	2	51	9	Y	46	1 8	132

AITKENHEAD				WELL #: 3020H	RRCID -> 259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020	- 15886			
01		4774 X	4062	-0-	-712	-0-	222	1	3818	2	Y	20	175 1	92
02		4312 X	3373	-0-	-939	-0-	158	1	3202	2	Y	12	6 8	98
03		4774 X	4006	-0-	-768	-0-	248	1	3717	2	Y	37		135
04		4620 X	3850	-0-	-770	-0-	237	1	3577	2	Y	33		168
05		4557 X	3886	-0-	-671	-0-	244	1	3587	2	Y	50	6 8	212
*06		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	236	1	3323	2	Y	38	170 1	80

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC AITKENHEAD A		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 2259H		RRCID -> 259741		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11945 - 14978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
01	1953 X	1629	-0-	-324	-0-	19	1	1610	2	Y	-0-	60	
02	1764 X	1721	-0-	-43	-0-	1720	2	1	9	Y	1	60	1 8
03	1798 X	1457	-0-	-341	-0-	5	1	1395	2	Y	52	112	
						57	9						
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	Y	-0-	112	
05	1891 X	1408	-0-	-483	-0-	1406	2	2	9	Y	2	112	2 8
*06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1602	2	Y	94	27	179 1
						103	9						

HALL		WELL #: 304H		RRCID -> 260160		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12625 - 16271			
01	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	5925	2	90	9	Y	82	18	183 1
02	5600 X	5284	-0-	-316	-0-	1	1	5213	2	Y	64	79	3 8
						70	9						
03	6200 X	5402	-0-	-798	-0-	5308	2	94	9	Y	85	164	
04	5820 X	5814	-0-	-6	-0-	5770	2	44	9	Y	40	27	177 1
05	6014 X	5362	-0-	-652	-0-	5309	2	53	9	Y	48	72	3 8
*06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5480	2	55	9	Y	50	122	

YOUNG TRUST		WELL #: 404H		RRCID -> 261116		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11917 - 15820			
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	104	1	5930	2	Y	41	122	
						45	9						
02	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	91	1	5948	2	Y	47	161	8 8
						52	9						
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	32	1	6123	2	Y	50	211	
						55	9						
04	5160 X	3369	-0-	-1791	-0-	3345	2	24	9	Y	22	233	
05	5332 X	5039	-0-	-293	-0-	4987	2	52	9	Y	47	94	181 1
*06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3	1	3134	2	Y	25	119	5 8
						28	9						

PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 262662		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12296 - 13876			
01	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	5774	2	1	9	N	1	111	1 8
02	5544 X	5314	-0-	-230	-0-	5296	2	18	9	N	16	124	3 8
03	6138 X	5997	-0-	-141	-0-	5983	2	14	9	N	13	136	1 8
04	5880 X	5658	-0-	-222	-0-	5611	2	47	9	N	43	178	1 8
05	5983 X	5727	-0-	-256	-0-	5653	2	74	9	N	67	74	170 1
06	5790 X	5496	-0-	-294	-0-	5422	2	74	9	N	67	139	2 8

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 9H		RRCID -> 263292		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12228 - 16373			
01	8680 X	8469	-0-	-211	-0-	8413	2	56	9	N	51	74	1 8
02	7840 X	7245	-0-	-595	-0-	7198	2	47	9	N	43	112	5 8
03	8680 X	7813	-0-	-867	-0-	7755	2	58	9	N	53	163	2 8
04	8280 X	7919	-0-	-361	-0-	7893	2	26	9	N	24	25	160 1
05	8463 X	7914	-0-	-549	-0-	7874	2	40	9	N	36	59	2 8
06	8190 X	7859	-0-	-331	-0-	7819	2	40	9	N	36	89	6 8

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264787		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11816 - 15332			
01	10385 X	7855	-0-	-2530	-0-	7757	2	98	9	N	89	163	3 8
02	9212 X	6624	-0-	-2588	-0-	6541	2	83	9	N	75	229	9 8
03	9889 X	7385	-0-	-2504	-0-	7280	2	105	9	N	95	137	184 1
04	9570 X	7182	-0-	-2388	-0-	7092	2	90	9	N	82	217	2 8
05	8959 X	8650	-0-	-309	-0-	8554	2	96	9	N	87	119	182 1
*06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8401	2	95	9	N	86	200	5 8

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOUNG TRUST		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11856 - 16322			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	285 1 33 9	5414 2	Y	30		159
02	5544 X	4003	-0-	-1541	-0-	295 1	3708 2	Y	-0-		159
03	6138 X	5400	-0-	-738	-0-	327 1 64 9	5009 2	Y	58		217
04	5940 X	4291	-0-	-1649	-0-	244 1 33 9	4014 2	Y	30	171 1	76
05	5735 X	4081	-0-	-1654	-0-	248 1 40 9	3793 2	Y	36	2 8	110
*06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	234 1 44 9	3688 2	Y	40		150

JONES-AMOCO		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11810 - 15332	
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217 2		Y	-0-		92
02	1064 N	946	-0-	-118	-0-	945 2	1 9	Y	1	1 8	92
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1162 2	183 9	Y	166	180 1	78
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073 2		Y	-0-		78
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089 2	3 9	Y	3	3 8	78
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-		78

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11563		PERF.11580 - 14193	
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5560 2	1 9	Y	1	1 8	251
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4995 2	6 9	Y	5	5 8	251
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5674 2	1 9	Y	1	183 1	68
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5356 2	2 9	Y	2	2 8	68
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4381 2	24 9	Y	22	2 8	88
06	DLQ G-10	3823	-0-	3823	3823	3685 2	138 9	Y	125	4 8	209

JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 12230		PERF.12375 - 16222	
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1755 2	55 9	Y	50	178 1	105
02	1708 N	1283	-0-	-425	-0-	1263 2	20 9	Y	18	1 8	122
03	1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1198 2	47 9	Y	43		165
04	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	1357 2	36 9	Y	33		198
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1 1 47 9	1419 2	Y	43	1 8	240
*06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1360 2	39 9	Y	35		275

KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 272484		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11804 - 13400	
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1174 2	15 9	N	14		42
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1056 2	13 9	N	12	1 8	53
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1181 2	14 9	N	13		66
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1141 2	46 9	N	42		108
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1176 2	67 9	N	61	153 1	15
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1141 2	9 9	N	8	1 8	22

AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11699 - 16488	
01	5890 X	4469	-0-	-1421	-0-	4469 2		Y	-0-		108
02	5320 X	4608	-0-	-712	-0-	4594 2	14 9	Y	13	6 8	115
03	5890 X	5175	-0-	-715	-0-	5057 2	118 9	Y	107	184 1	38
04	5700 X	5195	-0-	-505	-0-	5195 2		Y	-0-		38
05	5797 X	5702	-0-	-95	-0-	5545 2	157 9	Y	143	9 8	172
*06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5378 2	6 9	Y	5	151 1	26

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490 - 14943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2666 N	1377	-0-	-1289	-0-	630	1	669	2	N	71	2 8	187	
						78	9							
02	2296 N	1764	-0-	-532	-0-	394	1	1271	2	N	90	4 8	273	
						99	9							
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	1023	1	1493	2	N	160	172 1	2 8	259
						176	9							
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	990	1	1404	2	N	138	160 1	3 8	234
						152	9							
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1001	1	1296	2	N	126	172 1	2 8	186
						139	9							
06	2610 N	2097	-0-	-513	-0-	990	1	1004	2	N	94	4 8		276
						103	9							

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

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		186937	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468 - 14622		
WILLIAMS "24"				1										
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4		84	
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	529	2	1	9	N	1		85	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2		87	
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-		87	
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		87	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248 - 12392		
TROY 23				1										
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	490	2	22	9	N	20		142	
02	672 N	186	-0-	-486	-0-	175	2	11	9	N	10		152	
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	2	31	9	N	28		180	
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	540	2	26	9	N	24	187 1	17	
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		17	
06	720 N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-		17	

KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897 - 14105		
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	458	2	6	9	N	5		107	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1		108	
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		108	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		108	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	805	2	15	9	N	14		122	
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		122	

BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971 - 14602		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		434 N	375	-0-	-59	-0-	367	2	8	9	N	7				90
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	328	2	135	9	N	123	189	1		24
03		434 N	293	-0-	-141	-0-	287	2	6	9	N	5				29
04		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-				29
05		527 N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-				29
*06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				29

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

01		713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-				57
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				57
03		682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-				57
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				57
05		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-				57
*06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				57

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

01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				18
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	885	2	57	9	N	52				70
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16				86
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5				91
05		1054 N	891	-0-	-163	-0-	882	2	9	9	N	8				99
*06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				99

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

01		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-				18
02		784 N	571	-0-	-213	-0-	548	2	23	9	N	21				39
03		775 N	607	-0-	-168	-0-	598	2	9	9	N	8				47
04		660 N	536	-0-	-124	-0-	525	2	11	9	N	10				57
05		620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-				57
06		600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-				57

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

01		3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3427	2	59	9	N	54				159
02		3500 X	3155	-0-	-345	-0-	3101	2	54	9	N	49				208
03		3658 X	3389	-0-	-269	-0-	3226	2	163	9	N	148	330	1		26
04		3540 X	2911	-0-	-629	-0-	2867	2	44	9	N	40				66
05		3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3040	2	18	9	N	16				82
06		3390 X	2422	-0-	-968	-0-	2399	2	23	9	N	21				103

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RICHARDSON 3												
		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.//		875461								
		WELL #:		2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	12428 - 12911
PARKER 19												
		WELL #:		2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	11772 - 11812
EDEN												
		WELL #:		201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11869 - 12643
LEE 4												
		WELL #:		2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12136 - 14165
EDEN												
		WELL #:		301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922 - 13869
EDEN												
		WELL #:		105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134 - 16116
YOUNG												
		WELL #:		303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11785 - 15567

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PALMER-ALLISON		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11765 - 16165				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12184 - 16519		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710 - 16048		
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-		208
02	4648 X	3472	-0-	-1176	-0-	3429	2	43	9	N	39	247
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6329	2	224	9	N	204	267
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-	184	267
*05	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7250	2	29	9	N	26	293
*06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5722	2	9	9	N	8	301

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848 - 16221		
01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	262
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2081	2	131	9	N	119	381
03	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2463	2	119	9	N	108	309
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2221	2	72	9	N	65	186
*05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-	188	186
06	2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2065	2	39	9	N	35	221

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946 - 16347		
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4314	2	84	9	N	76	335
02	4620 X	4463	-0-	-157	-0-	4255	2	208	9	N	189	330
03	5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4647	2	24	9	N	22	173
04	4920 X	4607	-0-	-313	-0-	4519	2	88	9	N	80	253
05	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	4639	2	62	9	N	56	119
06	4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4389	2	119	9	N	108	227

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402 - 16299		
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		115
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		115
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	881	2	76	9	N	69	184
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	813	2	40	9	N	36	220
*05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22	242
*06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1904	2	59	9	N	54	296

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263		
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	9	N	1	175
02	1680 X	481	-0-	-1199	-0-	481	2		N	-0-		175
03	1860 X	1525	-0-	-335	-0-	1522	2	3	9	N	3	178
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3839	2	52	9	N	47	225
05	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3543	2	66	9	N	60	96
*06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4063	2	66	9	N	60	156

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835 - 15955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	4878	-0-	-1601	-0-	4814	2	64	9	N	58			443
02	3344 X	2839	-0-	-505	-0-	2814	2	25	9	N	23			466
03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4643	2	41	9	N	37	189	1	314
04	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5785	2	65	9	N	59	197	1	176
*05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6601	2	67	9	N	61			237
*06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6535	2	37	9	N	34			271

LEE		WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174		
01	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13515	2	163	9	N	148			492
02	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9661	2	4	9	N	4			496
03	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11213	2	132	9	N	120	197	1	419
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7481	2	75	9	N	68	190	1	297
*05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9177	2	29	9	N	26			323
*06	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9207	2	25	9	N	23	178	1	168

EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355		
01	12803 X	10461	-0-	-2342	-0-	10394	2	67	9	N	61			437
02	11200 X	10848	-0-	-352	-0-	10775	2	73	9	N	66	195	1	308
03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8745	2	129	9	N	117			425
04	11460 X	10586	-0-	-874	-0-	10445	2	141	9	N	128	192	1	361
05	11842 X	8301	-0-	-3541	-0-	8279	2	22	9	N	20	191	1	190
06	11610 X	9882	-0-	-1728	-0-	9795	2	87	9	N	79			269

ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558		
01	7781 X	7435	-0-	-346	-0-	7263	2	172	9	N	156	193	1	366
02	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	6383	2	68	9	N	62	205	1	223
03	7533 X	7355	-0-	-178	-0-	7226	2	129	9	N	117			340
04	7140 X	7115	-0-	-25	-0-	6974	2	141	9	N	128	191	1	277
05	7440 X	7411	-0-	-29	-0-	7177	2	234	9	N	213	190	1	300
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	52	178	1	174

YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843		
01	3410 X	67	-0-	-3343	-0-	67	2			N	-0-			230
02	1596 X	519	-0-	-1077	-0-	515	2	4	9	N	4			234
03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2428	2	26	9	N	24	182	1	76
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2837	2	67	9	N	61			137
*05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3032	2	30	9	N	27			164
*06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2953	2	41	9	N	37			201

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			397
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			397
03	3100 N	3978	-0-	878	878	3914	2	64	9	N	58	185	1	270
04	3000 N	2439	-0-	-561	317	2103	2	336	9	N	305	366	1	209
*05	2656 N	2339	-0-	-317	-0-	2281	2	58	9	N	53			262
*06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2204	2	108	9	N	98			360

LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023		
01	9548 X	6023	-0-	-3525	-0-	6023	2			N	-0-			175
02	6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6594	2	6	9	N	5			180
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-			180
04	9390 X	6303	-0-	-3087	-0-	6302	2	1	9	N	1			181
05	9703 X	2982	-0-	-6721	-0-	2982	2			N	-0-			181
06	7080 X	5290	-0-	-1790	-0-	5286	2	4	9	N	4			185

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LEE				WELL #: 506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			297
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297

LEE				WELL #: 403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788		
01	8587 X	7377	-0-	-1210	-0-	7323	2	54	9	N	49	194	1	453
02	7336 X	6949	-0-	-387	-0-	6663	2	286	9	N	260	192	1	521
03	8122 X	7538	-0-	-584	-0-	7292	2	246	9	N	224	179	1	566
04	7860 X	7222	-0-	-638	-0-	7001	2	221	9	N	201	193	1	574
05	8122 X	7476	-0-	-646	-0-	7289	2	187	9	N	170	358	1	386
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	205	191	1	400

NELL, PATSY				WELL #: 2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638		
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			72
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			72
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

YOUNG				WELL #: 305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970		
01	6572 X	3476	-0-	-3096	-0-	3379	2	97	9	N	88			274
02	5712 X	2438	-0-	-3274	-0-	2438	2			N	-0-			274
03	6448 X	2687	-0-	-3761	-0-	2679	2	8	9	N	7			281
04	6240 X	1977	-0-	-4263	-0-	1977	2			N	-0-			281
05	6417 X	2724	-0-	-3693	-0-	2724	2			N	-0-			281
*06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4964	2	3	9	N	3			284

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
LEE				WELL #: 105	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)				01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
DONALDSON-ALLISON				WELL #: 2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628	- 14665		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396	- 14418		
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	-0-	7607	2		N	-0-				-0-
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-				-0-
03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	-0-	6457	2		N	-0-				-0-
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-				-0-
05	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	-0-	6278	2		N	-0-				-0-
06	7350 X	5825	-0-	-1525	-0-	-0-	5825	2		N	-0-				-0-

JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567	- 14585		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BCE-MACH II LLC		040205													
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803	- 13429		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848	- 13854		
01	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	-0-	1779	2	11 9	N	10				95
02	1736 N	1216	-0-	-520	-0-	-0-	1212	2	4 9	N	4				99
03	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	-0-	1676	2	14 9	N	13				112
04	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	-0-	1676	2	13 9	N	12				124
*05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2	12 9	N	11				135
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-				N	NO RPT				135

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC		040570													
B & H SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	4310	- 6355		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
JONES, L. L. -14-		WELL #:		1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	14927	- 14943		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567	
01	4030 X	3563	-0-	-467	-0-	3563	2		N	-0-		49
02	3640 X	2790	-0-	-850	-0-	2790	2		N	-0-		49
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-		49
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-		49
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4183	2	1 9	N	1	1 8	49
06	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2		N	-0-		49

BOWERS		WELL #:		5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AITKENHEAD, EDITH		WELL #:		2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YOUNG TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342	
01	4774 X	3388	-0-	-1386	-0-	3388	2		Y	-0-		-0-
02	4312 X	2700	-0-	-1612	-0-	2699	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2		Y	-0-		-0-
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		Y	-0-		-0-
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		Y	-0-		-0-
*06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-		-0-

KIKER AMOCO		WELL #:		106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470	
01	2728 X	1725	-0-	-1003	-0-	1725	2		Y	-0-		7
02	1876 X	1665	-0-	-211	-0-	1665	2		Y	-0-		7
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-		7
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		Y	-0-		7
05	1829 X	1054	-0-	-775	-0-	1054	2		Y	-0-		7
*06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-		7

JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621	
01	5766 X	2820	-0-	-2946	-0-	2820	2		N	-0-		-0-
02	5208 X	1083	-0-	-4125	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
03	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2		N	-0-		-0-
04	5580 X	4322	-0-	-1258	-0-	4322	2		N	-0-		-0-
05	5766 X	4703	-0-	-1063	-0-	4703	2		N	-0-		-0-
06	5580 X	4653	-0-	-927	-0-	4653	2		N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GLISAN		WELL #:		1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		62
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		62
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		62
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		62
*05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		62
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		62

GEORGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.14370 - 14422	
01		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-		20
02		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-		20
03		3100 N	3123	-0-	23	-23	3123 2		N	-0-		20
04		2755 N	2732	-0-	-23	-0-	2730 2	2 9	N	2		22
*05		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		22
06		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		22

STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.14130 - 14144	
01		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2616 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-		-0-
04		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2100 N	2054	-0-	-46	-0-	2054 2		N	-0-		-0-

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

BUTCHER		WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.15003 - 15017	
01		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
02		2324 X	2266	-0-	-58	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-		-0-
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-		-0-
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
*06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-		-0-

BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14772 - 14804	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14355 - 14375	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670												
01	3658 X	101	-0-	-3557	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-				Y	-0-		-0-
03	3379 X	895	-0-	-2484	-0-	895	2		Y	-0-		-0-
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		Y	-0-		-0-
*05	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6204	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*06	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		Y	-0-		-0-
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224												
01	10540 X	9817	-0-	-723	-0-	9816	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	9520 X	7335	-0-	-2185	-0-	7333	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	10540 X	8125	-0-	-2415	-0-	8125	2		N	-0-		-0-
04	10200 X	8860	-0-	-1340	-0-	8860	2		N	-0-		-0-
05	10540 X	9609	-0-	-931	-0-	9608	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	9510 X	9482	-0-	-28	-0-	9481	2	1 9	N	1	1 8	-0-
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392												
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354												
01	9672 X	6639	-0-	-3033	-0-	713	1	5926	2	N	-0-	-0-
02	8736 X	5069	-0-	-3667	-0-	644	1	4425	2	N	-0-	-0-
03	9672 X	8162	-0-	-1510	-0-	713	1	7449	2	N	-0-	-0-
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	690	1	8769	2	N	-0-	-0-
05	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	713	1	9023	2	N	-0-	-0-
*06	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	690	1	8619	2	N	-0-	-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
806 OPERATING LLC				811997											
YOUNG -2-				WELL #:	1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039 - 14070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134 2			N	-0-				-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-				-0-
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2			N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YOUNG -2-				WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941			
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-				-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-				-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
YOUNG				WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEE				WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

LEE				WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
LEE		WELL #: 105		RRCID -> 100143		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA)		01810 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 25H		RRCID -> 271180		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522					
STILES 67													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350)		01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 200223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596					
HOLT 20													
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2	Y	-0-				36
02	812 N	713	-0-	-99	-0-	713	2	Y	-0-				36
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2	Y	-0-				36
04	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2	Y	-0-				36
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	Y	-0-				36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36

BRITT 9		WELL #: 1		RRCID -> 237639		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590						
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-			110
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	-0-	2	8	110
03	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			Y	-0-			110
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1491	2	2	9	Y	2	104	1	8
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1579	2	3	9	Y	3	3	8	8
06	DLQ G-10	1821	-0-	1821	-0-	1821	2			Y	-0-			8

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
BRITT 9		WELL #: 2		RRCID -> 247505		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12240 - 14561				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	54	1	2276	2	N	1	169	1	15
02	2100 N	1545	-0-	-555	-0-	1541	2	4	9	N	4	4	8	15
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			15
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			15
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	N	5	5	8	15
*06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			15

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: WHEELER						
BRITT -7-		WELL #: 2		RRCID -> 098499		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 12601		PERF.12235 - 12352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			15
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31	2			N	-0-			15
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			15
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

KEY-9-		WELL #: 2		RRCID -> 116427		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16207		PERF.12325 - 12510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

BRITT -3-		WELL #: 2		RRCID -> 126213		COMPL. DATE 12/07/1987		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12298 - 12558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			23
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			23
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			23
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			23
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			23
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-			23

BRITT -4-		WELL #: 2		RRCID -> 126647		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12226 - 12456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

REED		WELL #: 3		RRCID -> 129180		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12439 - 12944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BRITT -9-		WELL #: 3		RRCID -> 144068		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3303 2	14 9	N	13			75
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775 2	6 9	N	5			80
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3321 2	18 9	N	16			96
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2875 2	17 9	N	15			111
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2263 2	12 9	N	11			122
*06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2627 2	48 9	N	44	142 1		24

BRITT -7-		WELL #: 3		RRCID -> 148078		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660				
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	187 2	64 9	N	58			203
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	133 2	7 9	N	6	176 1		33
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	211 2	9 9	N	8			41
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2		N	-0-			41
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197 2	4 9	N	4			45
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-			45

KEY -11-		WELL #: 4		RRCID -> 163604		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212				
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	173 2		N	-0-			84
02	336 N	144	-0-	-192	-0-	144 2		N	-0-			84
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	304 2	11 9	N	10			94
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			94
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	274 2	13 9	N	12			106
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227 2		N	-0-			106

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779				
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			72
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			72
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			72
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			72
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			72
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			72

TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12823	- 16750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	36396 X	10354	-0-	-26042	-0-	10354 2			N	-0-			52
02	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9833 2	88 9		N	80			132
03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10394 2	156 9		N	142			274
04	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	10103 2	144 9		N	131	185 1		220
05	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10556 2	167 9		N	152	189 1		183
*06	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8528 2	92 9		N	84	178 1		89

REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12990	- 17227	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED		WELL #:		1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12380	- 16158	
01	1178 N	855	-0-	-323	-0-	855 2			N	-0-			32
02	1008 N	750	-0-	-258	-0-	750 2			N	-0-			32
03	992 N	735	-0-	-257	-0-	735 2			N	-0-			32
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	670 2			N	-0-			32
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	648 2			N	-0-			32
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	656 2	201 9		N	183	188 1		27

BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368	- 13224	
01	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	2287 2	76 9		N	69			140
02	2016 X	1975	-0-	-41	-0-	1919 2	56 9		N	51			191
03	2232 X	2157	-0-	-75	-0-	2118 2	39 9		N	35			226
04	2280 X	1741	-0-	-539	-0-	1711 2	30 9		N	27	189 1		64
05	2356 X	1713	-0-	-643	-0-	1699 2	14 9		N	13			77
06	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	1966 2	43 9		N	39			116

BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966	
01	13175 X	12845	-0-	-330	-0-	12729 2	116 9		N	105			369
02	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12189 2	237 9		N	215	387 1		197
03	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13911 2	230 9		N	209	194 1		212
04	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	13125 2	193 9		N	175	188 1		199
05	13764 X	13059	-0-	-705	-0-	12851 2	208 9		N	189	166 1		222
06	13680 X	12338	-0-	-1342	-0-	12159 2	179 9		N	163	36 1		349

BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681	
01	7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6395 2	202 9		N	184			308
02	6468 X	5941	-0-	-527	-0-	5747 2	194 9		N	176	184 1		300
03	7068 X	5622	-0-	-1446	-0-	5560 2	62 9		N	56	197 1		159
04	6600 X	5432	-0-	-1168	-0-	5369 2	63 9		N	57			216
05	6789 X	5534	-0-	-1255	-0-	5325 2	209 9		N	190	183 1		223
06	6390 X	5629	-0-	-761	-0-	5479 2	150 9		N	136	182 1		177

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	5301 X	4861	-0-	-440	-0-	4751	2	110 9	N	100		277		
02	4788 X	3407	-0-	-1381	-0-	3313	2	94 9	N	85	186 1	176		
03	5301 X	2889	-0-	-2412	-0-	2689	2	200 9	N	182	178 1	180		
04	4770 X	3542	-0-	-1228	-0-	384 1	3069 2	81 9	N	81	183 1	78		
05	4929 X	4199	-0-	-730	-0-	89 9	595 1	3472 2	N	120		198		
06	4710 X	4424	-0-	-286	-0-	132 9	576 1	3778 2	N	64	166 1	96		
						70 9								

KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258		
01	11191 X	10466	-0-	-725	-0-	10251	2	215 9	N	195	189 1	242		
02	10108 X	9324	-0-	-784	-0-	9226	2	98 9	N	89		331		
03	10943 X	10392	-0-	-551	-0-	10142	2	250 9	N	227	385 1	173		
04	10170 X	9895	-0-	-275	-0-	9682	2	213 9	N	194	179 1	188		
05	10478 X	10148	-0-	-330	-0-	9913	2	235 9	N	214	187 1	215		
06	10140 X	9626	-0-	-514	-0-	9455	2	171 9	N	155	185 1	185		

BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892		
01	0 W	14859	-0-	14859	265476	14617	2	242 9	N	220	185 1	223		
02	0 W	13452	-0-	13452	278928	13228	2	224 9	N	204	190 1	237		
03	0 W	14778	-0-	14778	293706	14517	2	261 9	N	237	190 1	284		
04	0 W	14060	-0-	14060	307766	13821	2	239 9	N	217	373 1	128		
05	0 W	13739	-0-	13739	321505	13501	2	238 9	N	216		344		
06	0 W	13291	-0-	13291	334796	13148	2	143 9	N	130	364 1	110		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		151		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		166		
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22 9	N	20		186		
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18 9	N	16	188 1	14		
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18 9	N	16		30		
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14 9	N	13		43		

ELMORE 32		WELL #:		2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130	- 12642		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
*05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-		124		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		

FIELDS		WELL #:		1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12167	- 12665		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146		

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LEGG -6-		WELL #:		206	RRCID ->	202611	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12093	- 12670		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12203	- 12796		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				116
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				116
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				118

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

01	14B2 EXT	896	-0-	896	2638	896	2			N	-0-				40
02	14B2 EXT	778	-0-	778	3416	778	2			N	-0-				40
03	4255 X	839	-0-	-3416	-0-	839	2			N	-0-				40
04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				40
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12366	- 12976		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	14B2 EXT	18	-0-	18	44	18	2			N	-0-				15
02	14B2 EXT	22	-0-	22	66	22	2			N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-				15
04	66 X	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-				15
*05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12221	- 13121		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11959	- 13150		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

BRITT RANCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	213996	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	12152	- 12992		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					63
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					63
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					63
*05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637								
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					103
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					103
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					103
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					103
*05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	N	-0-	2				105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429								
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
01	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	2362	2	24	9	N	22					84
02	2492 X	2400	-0-	-92	-0-	2375	2	25	9	N	23					107
03	2759 X	2344	-0-	-415	-0-	2323	2	21	9	N	19					126
04	2670 X	2177	-0-	-493	-0-	2135	2	42	9	N	38					164
05	2759 X	2448	-0-	-311	-0-	2373	2	75	9	N	68					232
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	26	182	1			76

JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1738	2	86	9	N	78	196	1			73
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					80
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1725	2	46	9	N	42					122
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	2	52	9	N	47					169
*05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1580	2	41	9	N	37					206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					232

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
LEGG 7				WELL #:	5	RRCID ->	236006	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12169 -	14533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2		7 9	N	6				40
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				40
*05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

LEGG 6				WELL #:	5	RRCID ->	239596	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11968 -	14690			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173

GRAYSON 22				WELL #:	5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12882 -	17238			
01	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	-0-	10139	2	168 9		N	153	191 1			307
02	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	-0-	8451	2	133 9		N	121	194 1			234
03	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	-0-	11107	2	245 9		N	223	194 1			263
04	15180 X	12833	-0-	-2347	-0-	-0-	12585	2	248 9		N	225	189 1			299
05	15686 X	11093	-0-	-4593	-0-	-0-	10927	2	166 9		N	151	191 1			259
06	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-	-0-					N	162				421

MCMAHAN 22				WELL #:	2H	RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478 -	16569			
01	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2	29 9		N	26				511
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2	63 9		N	57	1 1			567
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2	68 9		N	62	201 1			428
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2	51 9		N	46				474
05	2294 X	2076	-0-	-218	-0-	-0-	2037	2	39 9		N	35	386 1			123
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-					N	37				160

ELMORE 32				WELL #:	10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12402 -	16728			
01	13733 X	10577	-0-	-3156	-0-	-0-	10522	2	55 9		N	50				286
02	12404 X	10555	-0-	-1849	-0-	-0-	10519	2	36 9		N	33				319
03	13826 X	10327	-0-	-3499	-0-	-0-	10294	2	33 9		N	30				349
04	13500 X	11419	-0-	-2081	-0-	-0-	11419	2			N	-0-				349
05	13950 X	915	-0-	-13035	-0-	-0-	915	2			N	-0-				349
06	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-	-0-					N	7				356

ELMORE 21				WELL #:	8SL	RRCID ->	265116	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12403 -	16125			
01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	-0-	7515	2	1 9		N	1				363
02	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	-0-	6435	2	161 9		N	146	194 1			315
03	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	-0-	7646	2	290 9		N	264	191 1			388
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	-0-	7473	2	75 9		N	68				456
*05	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	-0-	7509	2	311 9		N	283	191 1			548
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				143

MCMAHAN W 22 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12584 -	16518			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12625 - 15968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7678 2	2 9	N	2			251
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6318 2	18 9	N	16			267
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6592 2	2 9	N	2			269
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 2		N	-0-			269
*05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8331 2	2 9	N	2	173 1		98
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-			98

MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	14428 - 18391
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	59	187 1		83
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-			N	72	18 1		137
03	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	16302 2	166 9	N	151	210 1		78
04	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15532 2	63 9	N	57			135
*05	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	16219 2	75 9	N	68			203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	213 1		47

ELMORE 32		WELL #:		13H	RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	N/A
01	7223 X	5042	-0-	-2181	-0-	4897 2	145 9	N	132			292
02	6132 X	4724	-0-	-1408	-0-	4591 2	133 9	N	121	196 1		217
03	6355 X	4471	-0-	-1884	-0-	4350 2	121 9	N	110	194 1		133
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4231 2	117 9	N	106			239
*05	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5560 2	174 9	N	158	191 1		206
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			N	141	188 1		159

ELMORE 21 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12295 - 15981
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	2480 X	1871	-0-	-609	-0-	1827 2	44 9	N	40			258
02	2240 X	2209	-0-	-31	-0-	2090 2	119 9	N	108	205 1		161
03	2883 X	2266	-0-	-617	-0-	2226 2	40 9	N	36	1 1		196
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3898 2	286 9	N	260	194 1		262
*05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5107 2	226 9	N	205	194 1		273
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			273

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.	14340 - 18272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHAN 22		WELL #:		3H	RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12465 - 16557
01	4154 X	1566	-0-	-2588	-0-	1546 2	20 9	N	18	203 1		68
02	3752 X	532	-0-	-3220	-0-	532 2		N	-0-	1 1		67
03	4154 X	354	-0-	-3800	-0-	345 2	9 9	N	8			75
04	4020 X	1959	-0-	-2061	-0-	1920 2	39 9	N	35			110
05	4154 X	2437	-0-	-1717	-0-	2395 2	42 9	N	38			148
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	42			190

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ELMORE 21		WELL #:		12H	RRCID ->	278157	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12491 - 16361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 X	996	-0-	-740	-0-	799 2	197 9	N	179	204 1		281
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2349 2	172 9	N	156	319 1		118
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3618 2	138 9	N	125			243
04		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4241 2	68 9	N	62			305
*05		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4284 2	174 9	N	158	180 1		283
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	55			338

ALPAR (ST. LOUIS)				01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION				465296									
SANTA FE		WELL #:		1110	RRCID ->	127570	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8241 - 8466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			28
02		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-			28
03		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			28
04		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-			28
*05		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-			28
06		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			28

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PEARSON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	112362	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9093	PERF.	8258 - 8300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	42 1		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PEARSON		WELL #:		3109	RRCID ->	100278	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8386 - 8486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8084 - 8264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 2	2 9	N	2			106
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			106
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003 2	2 9	N	2			108
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			108
*05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211 2	1 9	N	1			109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CAPTUREPOINT LLC				130545									
CLEMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8096 - 8110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//		01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.//		130545							
CLEMENT, E.D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7949 - 8025
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		29
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		29
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		29
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		29
05	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	1535 3		N	-0-		29
*06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-		29

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

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205		49B					
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8282 - 8288
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YARNOLD				2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8151 - 8157
01	1240 #	1136	-0-	-104	-0-	1129 2	7 9	N	6		103
02	1120 #	966	-0-	-154	-0-	963 2	3 9	N	3		106
03	1209 #	1142	-0-	-67	-0-	1122 2	20 9	N	18		124
04	1170 #	1109	-0-	-61	-0-	1095 2	14 9	N	13	102 1	35
05	1147 #	914	-0-	-233	-0-	906 2	8 9	N	7		42
06	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		42

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.// 01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
ISAACS		WELL #: 3091		RRCID -> 204799		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8286 - 8296					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 #	1800	-0-	-153	-0-	1769	2	31	9	N	28				37
02	1764 #	1490	-0-	-274	-0-	1476	2	14	9	N	13				50
03	1953 #	1667	-0-	-286	-0-	1646	2	21	9	N	19	49	1		20
04	1860 #	1667	-0-	-193	-0-	1660	2	7	9	N	6				26
05	1860 #	1411	-0-	-449	-0-	1409	2	2	9	N	2				28
06	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				28

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 084003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 7583 - 8176					
FEE		WELL #: 111													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID -> 084528		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8326 - 8334					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFATTER		WELL #: 1078		RRCID -> 123738		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8400 - 8410					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-

FORGEY		WELL #: 2079		RRCID -> 126805		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8390 - 8400					
01	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-				105
02	1680 #	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			N	-0-				105
03	1643 #	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-				105
04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				105
05	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15				120
*06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	N	15				135

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.// 01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3112		RRCID -> 198455		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 #	2139	-0-	-155	-0-	2130	2	9	9	N	8				102
02	2072 #	1857	-0-	-215	-0-	1846	2	11	9	N	10				112
03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10				122
04	2220 #	1802	-0-	-418	-0-	1801	2	1	9	N	1	98	1		25
05	2201 #	1662	-0-	-539	-0-	1656	2	6	9	N	5				30
06	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1604	2	9	9	N	8				38

FORGEY 112		WELL #: 2112		RRCID -> 205670		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 212698		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 #	1757	-0-	-320	-0-	30	1	1691	2	N	33				140
02	1820 #	1410	-0-	-410	-0-	26	1	1342	2	N	38				178
03	1953 #	1882	-0-	-71	-0-	42	9	1797	2	N	49	189	1		38
04	1800 #	1263	-0-	-537	-0-	31	1	1216	2	N	15				53
05	1860 #	1065	-0-	-795	-0-	54	9	1021	2	N	12				65
06	1830 #	967	-0-	-863	-0-	17	9	931	2	N	7				72
						31	1								
						28	1								
						8	9								

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 213040		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 #	1004	-0-	-143	-0-	31	1	970	2	N	3				58
02	952 #	885	-0-	-67	-0-	23	1	856	2	N	5				63
03	1023 #	697	-0-	-326	-0-	6	9	664	2	N	4				67
04	990 #	525	-0-	-465	-0-	29	1	499	2	N	-0-				67
05	1023 #	741	-0-	-282	-0-	26	1	707	2	N	3				70
06	960 #	820	-0-	-140	-0-	31	1	783	2	N	6				76
						3	9								
						30	1								
						7	9								

ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 2		RRCID -> 127087		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				104
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				104
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				104
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				104
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	N	2				106
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				106

ALPAR-FALCON (CHESTER)		//CONT.//		01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HOOVER				WELL #: 1128	RRCID -> 137268	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8376	- 8408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 158				WELL #: 2D	RRCID -> 174098	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 8015	- 8025			
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			803
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			803
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			803
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2		N	-0-			803
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			803
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			803
COURSON RANCH 159				WELL #: 1D	RRCID -> 178161	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8061	- 8124			
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			242
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			242
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			242
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			242
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			242
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			242
COURSON RANCH 136				WELL #: 1A	RRCID -> 214274	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 7982	- 8330			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COURSON RANCH 158				WELL #: 11	RRCID -> 225453	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8470	- 8508			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			390
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			390
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			390
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			390
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			390
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			390
COURSON RANCH 136				WELL #: 13H	RRCID -> 228186	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 7971	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173			N	NO RPT			28

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			67
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			67
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			67
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			67
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			67
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			67

COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8508 - 8518		
01	0 W	2768	-0-	2768	45971	142	1	2626	2	N	-0-			1390
02	0 W	-0-	-0-	-0-	45971					N	-0-			1390
03	45971 X	-0-	-0-	-45971	-0-					N	-0-			1390
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1390
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			1390
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			1390

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581	
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			40
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			40
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			40
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			40
*05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			40
*06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			40

PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064	
01	4743 X	3389	-0-	-1354	-0-	3369	3	20	9	N	18			95
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	3	36	9	N	33			128
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4903	3	15	9	N	14			142
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4686	3	14	9	N	13			155
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4865	3	32	9	N	29			184
*06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4752	3	14	9	N	13	172	1	25

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186		
01	2046 N	1576	-0-	-470	-0-	1569	3	7	9	N	6			117
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	3	2	9	N	2			119
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	3	9	9	N	8			127
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	3	10	9	N	9			136
05	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1922	3	2	9	N	2			138
06	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1887	3	7	9	N	6			144

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
MCGARRAUGH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 146373		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			-0-
03	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			-0-
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	361
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	361
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	361
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	361

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060						
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	311	1	1758	2	N	164	164	1	35
						180	9							
02	2800 N	4454	-0-	1654	1654	2096	1	1644	2	N	649	335	1	349
						714	9							
03	3100 N	3688	-0-	588	2242	2002	1	1665	2	N	19	333	1	35
						21	9							
04	3000 N	2260	-0-	-740	1502	1574	2	686	9	N	624	339	1	320
*05	3191 X	1689	-0-	-1502	-0-	1644	2	45	9	N	41	326	1	35
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			35

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	234

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8900 - 9100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT				238

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 - 9022				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC MORRISON		WELL #:		932471 4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382				
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-				42
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1	9	N	1				43
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	N	5				48
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5				53
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-				53
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	N	2				55

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		//CONT.//		01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785											
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785							
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	- 4924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	- 3420		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID -> 213010	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3738	- 5907		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID -> 213011	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3745	- 6127		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID -> 281866	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 3271	- 3281		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		206036	RRCID -> 277220	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 3530	- 4680		
MORRISON		WELL #:		1183							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036									
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	3538 - 4735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3680 - 4352	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:	21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		120	
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		120	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		120	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		120	
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2		N	-0-		120	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		120	

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642	
01	8804 X	7295	-0-	-1509	-0-	7295	2		N	-0-		-0-	
02	7952 X	6175	-0-	-1777	-0-	6175	2		N	-0-		-0-	
03	7719 X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2		N	-0-		-0-	
04	7470 X	6717	-0-	-753	-0-	6717	2		N	-0-		-0-	
05	7347 X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2		N	-0-		-0-	
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-				N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3801 - 5135	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750 - 5184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-	-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-	-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-	-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-	-0-
*05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-	-0-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			N	-0-	-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-	-0-
04		750 N	643	-0-	-107	-0-	643 2			N	-0-	-0-
05		868 N	745	-0-	-123	-0-	745 2			N	-0-	-0-
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331												
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-	-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-	-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-	-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-	-0-
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2			N	-0-	-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411												
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-	-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-	-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2			N	-0-	-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3166 - 3174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		200
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		200
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		200
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		200
*05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		200
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		200

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3422 - 3454
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		3
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		3
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		3
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		3
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		3
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		3

COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 3220 - 3980
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3383 - 3640
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		413
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		413
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		413

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3292 -	5475
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004										TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3145 -	5644
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621 -	5475
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545 -	5147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515 -	5486
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			78
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			78

HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

01	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	1510	2	6	9	N	5			110
02	1568 N	1377	-0-	-191	-0-	1375	2	2	9	N	2			112
03	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-			112
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			112
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			112
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			112

CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			28
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			28
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			28
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			28
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			43
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-			43
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			43
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			43
*05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-			884
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2092	3	197	9	N	179	1		884
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			884
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-			884
05	2480 N	2270	-0-	-210	-0-	2235	3	35	9	N	32	176	1	740
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			740

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580													
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8162 - 8172					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 6106 - 6118					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

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

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

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

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 1		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6058 - 6070					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
		PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2014											

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786					
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:			RRCID -> 175181	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6047	- 6061
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2014					

HOME PETROLEUM CORP.				396852					
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID -> 190758	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 6282	- 6294
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872					
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #:		2C	RRCID -> 160511	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6048	- 6180
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					
KIRK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 182773	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6140	- 6280
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID -> 247863	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 6253	PERF. 5103	- 6140
01	2666 N	2324	-0-	-342	-0-	2324 2	N	-0-	-0-
02	2156 N	2095	-0-	-61	-0-	2095 2	N	-0-	-0-
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	-0-	-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-	-0-
05	2325 N	1969	-0-	-356	-0-	1969 2	N	-0-	-0-
06	2490 N	2285	-0-	-205	-0-	2285 2	N	-0-	-0-

ARRINGTON (MORROW)				03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
PALO DURO RESOURCES LLC				637389					
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		204	RRCID -> 129920	COMPL. DATE 01/21/1989	TOTAL DEPTH 7653	PERF. 6347	- 6395
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (MORROW)		//CONT.//		03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389							
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3882 - 4512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970							
GATLIN -AB-		WELL #:		2010	RRCID ->	279791	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7334 - 7350
01	3565	3391	-0-	-174	-0-	3391 3			Y	-0-	264
02	3080 #	2848	-0-	-232	-0-	2842 3	6 9		Y	5	269
03	3379 #	3127	-0-	-252	-0-	3127 3			Y	-0-	269
04	3270 #	3000	-0-	-270	-0-	2997 3	3 9		Y	3	272
05	3379 #	3037	-0-	-342	-0-	3037 3			Y	-0-	272
*06	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3			Y	-0-	272

ARRINGTON (TONKAWA)				03853 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	135149	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5032 - 5315
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)				04660 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JONES 31		WELL #:		2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 14059 - 14251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8805				N	-0-	75
02	10975 X	2170	-0-	-8805	-0-	2170 2			N	-0-	75
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2			N	-0-	75
04	3360 X	2107	-0-	-1253	-0-	2107 2			N	-0-	75
05	2573 X	1348	-0-	-1225	-0-	1348 2			N	-0-	75
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-	75

ELMORE 32		WELL #:		7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF. 13908 - 14297
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 1		//CONT.// //CONT.//		04660 003 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800	-		14811		
01	3317 X	343	-0-	-2974	-0-	343	2			N	-0-					105	
02	1316 X	232	-0-	-1084	-0-	231	2	1	9	N	1					106	
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					106	
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	N	5					111	
*05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3414	2	69	9	N	63					174	
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	93					267	
B & B (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOTT 1				04660 500 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER							
		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722	-		14626		
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2					6	
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-	2	1			4	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			3	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3	
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY 27				676084		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262	-		12335		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED				875461		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892	-		13018		
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					15	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					15	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					15	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					15	
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
REED T				WELL #:	1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11928	-		12902	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					56	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					56	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					56	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56	
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					56	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
REED 2				WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846	-		13130	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168	

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REED 2		WELL #: 2		RRCID -> 210624	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12072	-	12848							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED 2		WELL #: 8		RRCID -> 214010	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 14250	PERF.11842	-	14123							
01	3100 N	4925	-0-	1825	1825	4925	2			N	-0-					108
02	2800 N	3917	-0-	1117	2942	3917	2			N	-0-					108
03	3100 N	3843	-0-	743	3685	3843	2			N	-0-					108
04	7004 X	3319	-0-	-3685	-0-	3319	2			N	-0-					108
*05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					108
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					108
MEEK 41		WELL #: 3		RRCID -> 215903	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 14880	PERF.11699	-	14751							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
LEE, RUBY 4		WELL #: 204		RRCID -> 222839	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12097	-	12155							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRYE 9		WELL #: 1		RRCID -> 224173	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 15175	PERF.14154	-	14514							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
FRYE 9		WELL #: 2		RRCID -> 227986	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 15533	PERF.15364	-	15470							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
HUFF 2		WELL #: 5		RRCID -> 232590	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 15550	PERF.12404	-	15446							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

		WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2446	2	14	9	N	13
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2219	2	9	9	N	8
*05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

		WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688
01	1829 X	324	-0-	-1505	-0-	324	2			N	-0-
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-
*05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-

		WELL #:	5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046 - 15460
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

		WELL #:	6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552 - 14392
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	542	2	37	9	Y	34
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	774	2	108	9	Y	98
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	817	2	33	9	Y	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13

		WELL #:	5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734 - 15452
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

		WELL #:	3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545 - 15422
01	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	2807	2	34	9	N	31
02	3976 X	2631	-0-	-1345	-0-	2613	2	18	9	N	16
03	4402 X	2241	-0-	-2161	-0-	2239	2	2	9	N	2
04	3990 X	1707	-0-	-2283	-0-	1707	2			N	-0-
05	4123 X	1833	-0-	-2290	-0-	1815	2	18	9	N	16
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	72

		WELL #:	7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974 - 15425
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	Y	8
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-		18603	
01	18290 X	17684	-0-	-606	-0-	17684	2			N	-0-					241
02	16520 X	12324	-0-	-4196	-0-	12213	2	111	9	N	101	196	1			146
03	17608 X	12425	-0-	-5183	-0-	12415	2	10	9	N	9	127	1			28
04	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	17612	2			N	-0-					28
05	17670 X	17487	-0-	-183	-0-	17487	2			N	-0-					28
06	17100 X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	37					65

WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	-		17078	
01	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8433	2	215	9	N	195	194	1			253
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5947	2	30	9	N	27					280
03	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7081	2	306	9	N	278	382	1			176
04	6720 X	5944	-0-	-776	-0-	5817	2	127	9	N	115					291
05	8649 X	7281	-0-	-1368	-0-	7120	2	161	9	N	146	190	1			247
06	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	161	187	1			221

WEST		WELL #:		T 2H	RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	12660	-		17328	
01	15686 X	15619	-0-	-67	-0-	15314	2	305	9	N	277	195	1			300
02	13468 X	11024	-0-	-2444	-0-	10807	2	217	9	N	197	187	1			310
03	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	13896	2	399	9	N	363	397	1			276
04	13830 X	9984	-0-	-3846	-0-	9559	2	425	9	N	386	337	1			325
05	15624 X	14512	-0-	-1112	-0-	14130	2	382	9	N	347	384	1			288
06	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	333	384	1			237

O'BRIEN		WELL #:		2102H	RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	-		16593	
01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	5803	2	514	9	N	467	376	1			425
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4647	2	106	9	N	96					521
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5472	2	78	9	N	71	355	1			237
04	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5079	2	205	9	N	186	179	1			244
05	6324 X	5250	-0-	-1074	-0-	5071	2	179	9	N	163					407
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	138	359	1			186

MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12250	-		16420	
01	2697 X	307	-0-	-2390	-0-	307	2			N	-0-					231
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2764	2	39	9	N	35					266
03	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6615	2	197	9	N	179	196	1			249
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6786	2	293	9	N	266	191	1			324
*05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3071	2	69	9	N	63	183	1			204
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	25					229

RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12228	-		16665	
01	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5119	2	183	9	N	166					371
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4079	2	157	9	N	143	192	1			322
03	4154 X	3875	-0-	-279	-0-	3728	2	147	9	N	134	253	1			203
04	4020 X	3884	-0-	-136	-0-	3683	2	201	9	N	183	193	1			193
*05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5692	2	209	9	N	190	192	1			191
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	175	190	1			176

LOTT 2		WELL #:		6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11678	-		16013	
01	8494 X	7771	-0-	-723	-0-	7562	2	209	9	N	190	388	1			150
02	7672 X	5699	-0-	-1973	-0-	5587	2	112	9	N	102					252
03	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6004	2	217	9	N	197	182	1			267
04	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10235	2	253	9	N	230	195	1			302
*05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	8823	2	234	9	N	213	381	1			134
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	191	186	1			139

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785 - 16153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5164 2	152 9	N	138	180	1	552	
02	4228 X	2414	-0-	-1814	-0-	2311 2	103 9	N	94			646	
03	4681 X	1969	-0-	-2712	-0-	1775 2	194 9	N	176	533	1	289	
04	3780 X	493	-0-	-3287	-0-	329 2	164 9	N	149			438	
05	4712 X	2775	-0-	-1937	-0-	2621 2	154 9	N	140	190	1	388	
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	111	190	1	309	

WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172	
01	12121 X	5481	-0-	-6640	-0-	5360 2	121 9	N	110			309	
02	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13002 2	153 9	N	139	204	1	244	
03	13020 X	10951	-0-	-2069	-0-	10678 2	273 9	N	248	195	1	297	
04	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12880 2	171 9	N	155	180	1	272	
*05	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13275 2	307 9	N	279	372	1	179	
06	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-			N	238	175	1	242	

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517	
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6232 2	361 9	N	328			420	
02	5712 X	5157	-0-	-555	-0-	4916 2	241 9	N	219	385	1	254	
03	6324 X	6129	-0-	-195	-0-	5760 2	369 9	N	335			589	
04	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6490 2	435 9	N	395	561	1	423	
05	6324 X	5687	-0-	-637	-0-	5311 2	376 9	N	342	546	1	219	
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			N	174			393	

BABA (BROWN DOLOMITE)		04876 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARTLEY				
FORTAY, INC.		277925											
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #:		1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783 - 3833	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-	
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-	
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-	

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		05538 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC		120745											
PRICE, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	056646	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3117 - 3136	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRICE, T.J.		WELL #:		2	RRCID ->	056647	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3124 - 3136	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022 - WELL PLUGGED 06/15/22

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

LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136
KAY		760218									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986
PRESIDIO PETROLEUM LLC		05727 498			NON-ASSOCIATED		ONE WELL				
CUTTER, ETHEL K. -A-		676084									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512
AMARILLO EXPLORATION, INC.		05960 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				
WATERS		016802									
01	3534 X	1863	-0-	-1671	-0-	1863	2	N	-0-		96
02	3192 X	2817	-0-	-375	-0-	2817	2	N	-0-		96
03	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2	N	-0-		96
04	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3219	2	55 9 N	50		146
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-		146
06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	2851	2	N	-0-		146

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		//CONT.//		05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MCGARRAUGH				WELL #: 1204	RRCID -> 204056	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11078	- 11116				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN 327				WELL #: 1	RRCID -> 211350	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10497	- 10616				
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2			N	-0-			14
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	299 2	10 9		N	9			23
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	199 2	39 9		N	35			58
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193 2	7 9		N	6			64
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	272 2	3 9		N	3			67
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	250 2	12 9		N	11			78

BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
BART				WELL #: 1	RRCID -> 051420	COMPL. DATE 09/23/1971	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10324	- 10330				
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			29
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			29
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			29
*04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			29
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2			N	-0-			29
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			29

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					CNTY: LIPSCOMB				
FELKER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 055920	COMPL. DATE 12/15/1968	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9722	- 10504				
01	2914 #	2434	-0-	-480	-0-	47 1	2343 3		N	40			60
						44 9							
02	2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	42 1	2659 3		N	-0-			60
03	2914 #	2120	-0-	-794	-0-	2066 3	54 9		N	49			109
04	2820 #	1866	-0-	-954	-0-	1865 3	1 9		N	1			110
05	3816 R	3816	-0-	-0-	-0-	3808 3	8 9		N	7			117
*06	3706 R	3706	-0-	-0-	-0-	3703 3	3 9		N	3			120

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: LIPSCOMB				
BARTON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 180345	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7744	- 10442				
01	806 #	601	-0-	-205	-0-	601 3			N	-0-			40
02	868 #	448	-0-	-420	-0-	448 3			N	-0-			40
03	961 #	631	-0-	-330	-0-	631 3			N	-0-			40
04	930 #	525	-0-	-405	-0-	525 3			N	-0-			40
05	837 #	557	-0-	-280	-0-	557 3			N	-0-			40
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			40

PORTER				WELL #: 2	RRCID -> 196295	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10005	- 10244				
01	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3			N	-0-			50
02	3539 R	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3			N	-0-			50
03	1674 #	1540	-0-	-134	-0-	1540 3			N	-0-			50
04	1620 #	504	-0-	-1116	-0-	504 3			N	-0-			50
05	1674 #	969	-0-	-705	-0-	969 3			N	-0-			50
06	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			50

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7794 - 10500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		BARTON ESTATE		WELL #:	3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538
01	SWR 10	2012	-0-	2012	240333	1998	2	14	9	N	13			35	
02	SWR 10	1694	-0-	1694	242027	1686	2	8	9	N	7			42	
03	SWR 10	1693	-0-	1693	243720	1690	2	3	9	N	3			45	
04	SWR 10	2468	-0-	2468	246188	2460	2	8	9	N	7			52	
05	SWR 10	1986	-0-	1986	248174	1965	2	21	9	N	19			71	
06	SWR 10	1916	-0-	1916	250090	1908	2	8	9	N	7			78	

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554
BEAL, GEORGE E. ET AL		488260													
01	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			128	
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			128	
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			128	
04	1290 #	47	-0-	-1243	-0-	47	3			N	-0-			128	
05	1333 #	18	-0-	-1315	-0-	18	3			N	-0-			128	
06	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			128	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		BARTON ESTATE		WELL #:	3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		J-BREX COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940
SCHULTZ		427513													
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-			-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-	

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		B AND G PRODUCTION, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		039870													
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-	
02	196 #	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-			-0-	
03	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-	
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-	
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-	

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB													
FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520													
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1340 2	45 9	N	41			124
02		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1180 2	40 9	N	36			160
03		1333 #	1069	-0-	-264	-0-	1036 2	33 9	N	30			190
04		1290 #	533	-0-	-757	-0-	533 2		N	-0-			190
05		1333 #	326	-0-	-1007	-0-	326 2		N	-0-			190
06		1290 #	763	-0-	-527	-0-	763 2		N	-0-			190

FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143													
01		1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1325 2	3 9	N	3			174
02		1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1831 2	18 9	N	16			190
03		1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1893 2	9 9	N	8			198
04		1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			198
05		1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1811 2	7 9	N	6			204
*06		1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	1744 2	3 9	N	3			207

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277													
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	31 1	161 2	N	-0-			-0-
02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	28 1	149 2	N	-0-			-0-
03		202 R	202	-0-	-0-	-0-	31 1	171 2	N	-0-			-0-
04		180 #	171	-0-	-9	-0-	30 1	141 2	N	-0-			-0-
05		186 #	153	-0-	-33	-0-	31 1	122 2	N	-0-			-0-
06		210 #	144	-0-	-66	-0-	30 1	114 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153													
01		893 R	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			11
02		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			11
03		840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			11
04		792 R	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			11
05		800 R	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			11
*06		741 R	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608													
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
05		682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		N	-0-			-0-
06		660 N	548	-0-	-112	-0-	548 2		N	-0-			-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH II LLC 040205													
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296													
01		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1043 2	8 9	N	7			22
02		1064 N	966	-0-	-98	-0-	955 2	11 9	N	10			32
03		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1077 2	9 9	N	8			40
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075 2	3 9	N	3			43
*05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081 2	8 9	N	7			50
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			50

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205								
ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11212 - 13470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1041 2	2 9		N	2			112
02	1064 N	953	-0-	-111	-0-	953 2			N	-0-			112
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-			112
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008 2	19 9		N	17			129
*05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1008 2	1 9		N	1			130
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			130

BEGERT TRUST 4				WELL #:	1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11128 - 13348	
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2			N	-0-			18
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	515 2			N	-0-			18
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	614 2	2 9		N	2			20
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-			20
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			20
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			20

BEGERT TRUST 31				WELL #:	1	RRCID ->	236910	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11386 - 13258	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEGERT TRUST 5				WELL #:	1	RRCID ->	237692	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11192 - 13245	
01	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1841 2	19 9		N	17			82
02	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1659 2	15 9		N	14	69 1		27
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1833 2	36 9		N	33			60
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1801 2	19 9		N	17			77
*05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1869 2	28 9		N	25			102
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			102

ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114 - 13258	
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296 2	9 9		N	8			122
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1160 2	28 9		N	25			147
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1316 2	14 9		N	13			160
04	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1157 2	26 9		N	24			184
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1185 2	20 9		N	18			202
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			202

ELM CREEK RANCH 36				WELL #:	1	RRCID ->	238848	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11118 - 13356	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012 2	17 9		N	15			87
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858 2	3 9		N	3			90
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997 2	11 9		N	10			100
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	994 2	21 9		N	19			119
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1044 2	22 9		N	20			139
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			139

ELM CREEK RANCH 45				WELL #:	2	RRCID ->	239819	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11262 - 13260	
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	972 2	3 9		N	3			135
02	952 N	865	-0-	-87	-0-	837 2	28 9		N	25			160
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	950 2	2 9		N	2			162
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	900 2	9 9		N	8			170
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	943 2	28 9		N	25			195
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			195

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12612 - 13210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1310	2	19	9	N	17			159
02	1232 N	1161	-0-	-71	-0-	1154	2	7	9	N	6			165
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1281	2	20	9	N	18			183
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1195	2	8	9	N	7			190
*05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2			192
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			192

HELTON 6		WELL #:		1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11167 - 13168		
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8			8
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	599	2	24	9	N	22			30
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	726	2	17	9	N	15			45
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18			63
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			63

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11124 - 13214		
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			65
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	323	2	3	9	N	3			68
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	370	2	3	9	N	3			71
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	N	7			78
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	80	1	-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11300 - 13354		
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1712	2	2	9	N	2			117
02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	1566	2	14	9	N	13			130
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1743	2	17	9	N	15			145
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1670	2	10	9	N	9			154
05	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1704	2	14	9	N	13			167
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			167

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11214 - 13198		
01	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1196	2	9	9	N	8			109
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7			116
03	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-			116
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10			126
05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1257	2	3	9	N	3			129
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			129

WASHITA RIVER 40		WELL #:		1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550		PERF.11484 - 13498		
01	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1607	2	30	9	N	27			207
02	1512 N	1414	-0-	-98	-0-	1393	2	21	9	N	19	197	1	29
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41			70
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20			90
*05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1586	2	32	9	N	29			119
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			119

FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11267 - 13262		
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1123	2	9	9	N	8			165
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	997	2	10	9	N	9			174
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1128	2	17	9	N	15			189
04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1079	2	9	9	N	8			197
*05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	N	7			204
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			204

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1300 2	13 9	N	12	119
02	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1182 2	9 9	N	8	127
03	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1310 2	26 9	N	24	151
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1247 2	10 9	N	9	160
*05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1328 2	13 9	N	12	172
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	172

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236		
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	501 2	6 9	N	5	12
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	452 2	1 9	N	1	13
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4 9	N	4	17
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482 2	6 9	N	5	22
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	494 2	6 9	N	5	27
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	27

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158		
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	577 2	8 9	N	7	32
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 2	1 9	N	1	33
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	599 2	4 9	N	4	37
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	37
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	582 2	6 9	N	5	42
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	42

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-	112
02	1820 N	1817	-0-	-3	-0-	1808 2	9 9	N	8	120
03	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	1938 2	6 9	N	5	125
04	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1942 2	2 9	N	2	127
05	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1948 2		N	-0-	127
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	127

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	512 2		N	-0-	84
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	482 2		N	-0-	84
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	603 2	1 9	N	1	85
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	85
*05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	85
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	85

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	634 2	6 9	N	5	134
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	553 2	1 9	N	1	135
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	605 2	8 9	N	7	142
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	596 2	6 9	N	5	147
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	586 2	2 9	N	2	149
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	149

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326 2	4 9	N	4	39
02	2072 N	2025	-0-	-47	-0-	2021 2	4 9	N	4	43
03	2418 N	2034	-0-	-384	-0-	2022 2	12 9	N	11	54
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2268 2	24 9	N	22	76
*05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2254 2	22 9	N	20	96
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	96

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
BEGERT TRUST 3		WELL #:		2	RRCID ->	246503	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11620	- 13270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1560	2	11 9	N	10		43
02		1484 N	1415	-0-	-69	-0-	1404	2	11 9	N	10		53
03		1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1541	2	13 9	N	12		65
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9 9	N	8		73
*05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1568	2	15 9	N	14		87
06		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT		87

BEGERT TRUST 43		WELL #:		2	RRCID ->	246512	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	13376	PERF.11132	- 12575	
01		961 N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10 9	N	9		22
02		840 N	810	-0-	-30	-0-	798	2	12 9	N	11		33
03		930 N	903	-0-	-27	-0-	886	2	17 9	N	15		48
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8 9	N	7		55
*05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	916	2	19 9	N	17		72
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		72

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	246513	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11340	- 13402	
01		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1693	2	6 9	N	5		124
02		1568 N	1467	-0-	-101	-0-	1456	2	11 9	N	10		134
03		1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1610	2	9 9	N	8		142
04		1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1581	2	8 9	N	7		149
*05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1648	2	12 9	N	11		160
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT		160

BEGERT TRUST 5		WELL #:		3	RRCID ->	246514	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11210	- 12610	
01		1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1060	2	6 9	N	5		22
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9 9	N	8		30
03		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1073	2	8 9	N	7		37
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11 9	N	10		47
*05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3 9	N	3		50
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		50

BEGERT TRUST 6		WELL #:		2	RRCID ->	246515	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13326	PERF.11118	- 13146	
01		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1201	2	2 9	N	2		30
02		1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1088	2	3 9	N	3		33
03		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1216	2	11 9	N	10		43
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11 9	N	10		53
*05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10 9	N	9		62
06		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT		62

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		2	RRCID ->	246517	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11234	- 13276	
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8 9	N	7		167
02		1764 N	1651	-0-	-113	-0-	1637	2	14 9	N	13		180
03		1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1774	2	17 9	N	15		195
04		1800 N	1725	-0-	-75	-0-	1714	2	11 9	N	10	187 1	18
05		1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1799	2	6 9	N	5		23
06		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		23

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		4	RRCID ->	246763	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11026	- 13150	
01		1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1609	2	22 9	N	20		147
02		1652 N	1613	-0-	-39	-0-	1585	2	28 9	N	25		172
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1805	2	42 9	N	38		210
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1790	2	10 9	N	9	187 1	32
*05		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1706	2	23 9	N	21		53
06		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		53

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1125 2	11 9	N	10	48
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	947 2	8 9	N	7	55
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113 2	8 9	N	7	62
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1097 2	18 9	N	16	78
*05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1084 2	10 9	N	9	87
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	87

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288		
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1627 2	3 9	N	3	192
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560 2	17 9	N	15	15
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782 2	9 9	N	8	23
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1510 2	33 9	N	30	53
05	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	1573 2	19 9	N	17	70
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	70

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261		
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	650 2	6 9	N	5	97
02	616 N	516	-0-	-100	-0-	514 2	2 9	N	2	99
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-	99
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	612 2	25 9	N	23	122
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	122
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	122

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251		
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1847 2	17 9	N	15	165
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653 2	14 9	N	13	178
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1839 2	24 9	N	22	200
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1834 2	26 9	N	24	43
*05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-	43
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	43

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974		
01	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1761 2	3 9	N	3	27
02	1652 N	1569	-0-	-83	-0-	1560 2	9 9	N	8	35
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1763 2	22 9	N	20	55
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1720 2	11 9	N	10	65
05	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1641 2	22 9	N	20	85
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	85

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312		
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	956 2	2 9	N	2	84
02	1008 N	967	-0-	-41	-0-	967 2		N	-0-	84
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 2		N	-0-	84
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	963 2	11 9	N	10	94
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1044 2	3 9	N	3	97
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	97

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260		
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	958 2	15 9	N	14	17
02	896 N	865	-0-	-31	-0-	854 2	11 9	N	10	27
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	976 2	14 9	N	13	40
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	916 2	6 9	N	5	45
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	942 2	19 9	N	17	62
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	62

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042	2	1 9	N	1		58
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	967	2	8 9	N	7		65
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9 9	N	8		73
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	2	4 9	N	4		77
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1042	2	6 9	N	5		82
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		82

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497				
01	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1389	2	13 9	N	12		90
02	1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1227	2	4 9	N	4		94
03	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1438	2	9 9	N	8		102
04	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1283	2	9 9	N	8		110
05	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1263	2	11 9	N	10		120
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT		120

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298				
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1116	2	17 9	N	15		22
02	1092 N	993	-0-	-99	-0-	984	2	9 9	N	8		30
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1139	2	20 9	N	18		48
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13 9	N	12		60
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19 9	N	17		77
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		77

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206				
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1522	2	14 9	N	13		135
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8 9	N	7		142
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1492	2	9 9	N	8		150
04	1500 N	992	-0-	-508	-0-	992	2		N	-0-		150
*05	1426 N	918	-0-	-508	-0-	908	2	10 9	N	9		159
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT		159

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189				
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1861	2	12 9	N	11		190
02	1764 N	1724	-0-	-40	-0-	1698	2	26 9	N	24	176 1	38
03	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1920	2	2 9	N	2		40
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2001	2	41 9	N	37		77
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6 9	N	5		82
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		82

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719				
01	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1424	2	6 9	N	5		140
02	1316 N	1246	-0-	-70	-0-	1233	2	13 9	N	12		152
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1368	2	3 9	N	3		155
04	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1211	2	8 9	N	7		162
05	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1299	2	6 9	N	5		167
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		167

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		2	RRCID ->	249553	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	13262	PERF.11282	- 13073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1222 2	8 9	N	7		67
02		1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035 2		N	-0-		67
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		67
04		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1151 2	11 9	N	10		77
*05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1204 2	8 9	N	7		84
06		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		84

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	250988	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11128	- 13253
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	558 2	6 9	N	5		114
02		532 N	496	-0-	-36	-0-	489 2	7 9	N	6		120
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	528 2	6 9	N	5		125
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	518 2	26 9	N	24		149
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-		149
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		149

BEGERT TRUST 43		WELL #:		3	RRCID ->	250995	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.11699	- 13335
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1329 2	15 9	N	14		169
02		924 N	416	-0-	-508	-0-	402 2	14 9	N	13		182
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426 2	17 9	N	15		197
04		1080 N	912	-0-	-168	-0-	902 2	10 9	N	9	176 1	30
*05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126 2	12 9	N	11		41
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		41

E. B. FLOWERS 1		WELL #:		3	RRCID ->	251005	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11269	- 13374
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	386 2	2 9	N	2		52
02		392 N	272	-0-	-120	-0-	271 2	1 9	N	1		53
03		372 N	242	-0-	-130	-0-	236 2	6 9	N	5		58
04		390 N	162	-0-	-228	-0-	160 2	2 9	N	2		60
*05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	370 2	28 9	N	25		85
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		85

BEGERT TRUST 4		WELL #:		4	RRCID ->	251019	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11197	- 13336
01		1023 N	967	-0-	-56	-0-	942 2	25 9	N	23		71
02		1036 N	879	-0-	-157	-0-	870 2	9 9	N	8		79
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	973 2	19 9	N	17		96
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	956 2	11 9	N	10		106
*05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978 2	24 9	N	22		128
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		128

E. B. FLOWERS 33		WELL #:		3	RRCID ->	251024	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11142	- 13120
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-		115
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	359 2	2 9	N	2		117
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-		117
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	366 2	2 9	N	2		119
*05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	402 2	9 9	N	8		127
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		127

E. B. FLOWERS 33		WELL #:		2	RRCID ->	251025	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11152	- 13213
01		837 N	791	-0-	-46	-0-	787 2	4 9	N	4		89
02		756 N	697	-0-	-59	-0-	694 2	3 9	N	3		92
03		837 N	775	-0-	-62	-0-	762 2	13 9	N	12		104
04		780 N	736	-0-	-44	-0-	727 2	9 9	N	8		112
*05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	818 2	8 9	N	7		119
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		119

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
BOWERS 44		WELL #:		2	RRCID ->	251028	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11187	- 13440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1225	2	1 9	N	1		90
02	1204 N	1006	-0-	-198	-0-	989	2	17 9	N	15		105
03	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1126	2	8 9	N	7		112
04	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1056	2	6 9	N	5		117
05	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1025	2	8 9	N	7		124
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		124

E. B. FLOWERS 33		WELL #:		4	RRCID ->	251032	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11192	- 13270
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	548	2	4 9	N	4		52
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	518	2	1 9	N	1		53
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		53
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8 9	N	7		60
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	541	2	8 9	N	7		67
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		67

BEGERT TRUST 3		WELL #:		4	RRCID ->	251034	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11677	- 13323
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	791	2	1 9	N	1		31
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	734	2	2 9	N	2		33
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2 9	N	2		35
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11 9	N	10		45
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3 9	N	3		48
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		48

E.B. FLOWERS 41		WELL #:		3	RRCID ->	251184	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11228	- 13413
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1058	2	6 9	N	5		129
02	1120 N	875	-0-	-245	-0-	875	2		N	-0-		129
03	1147 N	928	-0-	-219	-0-	927	2	1 9	N	1		130
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	935	2	11 9	N	10		140
05	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	2		N	-0-		140
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		140

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		1	RRCID ->	251373	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11244	- 13300
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1431	2	8 9	N	7		124
02	1316 N	1262	-0-	-54	-0-	1255	2	7 9	N	6		130
03	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1372	2	26 9	N	24		154
04	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1286	2	14 9	N	13		167
05	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1237	2	11 9	N	10		177
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		177

ELM CREEK 45		WELL #:		1	RRCID ->	251472	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11123	- 13423
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-		86
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	555	2		N	-0-		86
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	717	2	18 9	N	16		102
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9 9	N	8		110
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4 9	N	4		114
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT		114

CLARA GREEN 28		WELL #:		1	RRCID ->	251473	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 13150
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		43
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		43
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6 9	N	5		48
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4 9	N	4		52
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		52
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		52

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11118 - 13146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110	2	4	9	N	4			88
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8			96
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	N	8			104
04	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1030	2	8	9	N	7			111
05	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1004	2	3	9	N	3			114
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			114

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11135 - 12610		
01	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1837	2	30	9	N	27	174	1	70
02	1708 N	1454	-0-	-254	-0-	1435	2	19	9	N	17			87
03	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1665	2	13	9	N	12			99
04	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1716	2	29	9	N	26			125
*05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1791	2	10	9	N	9			134
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			134

BEGERT TRUST 4		WELL #:		2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11178 - 13101		
01	775 N	489	-0-	-286	-0-	486	2	3	9	N	3			25
02	560 N	311	-0-	-249	-0-	309	2	2	9	N	2			27
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	702	2	7	9	N	6			33
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	N	17			50
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8			58
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			58

BEGERT TRUST 32		WELL #:		1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13398		PERF.11108 - 13232		
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	566	2	9	9	N	8			20
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	462	2	9	9	N	8			28
03	899 N	668	-0-	-231	-0-	666	2	2	9	N	2			30
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	874	2	35	9	N	32			62
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13			75
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			75

BEGERT TRUST 4		WELL #:		3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11222 - 13307		
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	622	2	2	9	N	2			27
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	560	2	17	9	N	15			42
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8			50
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	622	2	9	9	N	8			58
*05	651 N	623	-0-	-28	-0-	613	2	10	9	N	9			67
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			67

TEPE ESTATE 37		WELL #:		1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11392 - 12952		
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	398	2	2	9	N	2			122
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	362	2	3	9	N	3			125
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			125
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	370	2	2	9	N	2			127
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	382	2	3	9	N	3			130
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			130

J. R. FLOWERS 2		WELL #:		3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11137 - 13289		
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1331	2	17	9	N	15			157
02	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1186	2	8	9	N	7			164
03	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16			180
04	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	1219	2	17	9	N	15			195
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20	173	1	42
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			42

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2	N	-0-		128
02	1148 N	1106	-0-	-42	-0-	1103	2	N	3		131
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2	N			131
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2	N			131
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2	N			131
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		131

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321			
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2	N	-0-		60
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	1150	2	N	6		65
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N			65
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	2		67
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	25		90
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		90

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174			
01	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1460	2	N	9		125
02	1512 N	1441	-0-	-71	-0-	1433	2	N	8		132
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	9		140
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	21		159
*05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1485	2	N	1		160
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		160

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421			
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1438	2	N	29		185
02	1400 N	1251	-0-	-149	-0-	1231	2	N	20		203
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1444	2	N	26		227
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	25	185 1	65
*05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	22		85
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		85

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338			
01	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2621	2	N	6		172
02	2520 X	2256	-0-	-264	-0-	2248	2	N	8		179
03	2790 X	2436	-0-	-354	-0-	2429	2	N	7		185
04	2670 X	2419	-0-	-251	-0-	2398	2	N	21	186 1	18
05	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2425	2	N	19		35
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		35

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386			
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	11		155
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	758	2	N	13		167
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	30		194
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1092	2	N	14		207
*05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	6	179 1	33
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		33

BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227			
01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1270	2	N	39		80
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1133	2	N	11		90
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	28		115
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1084	2	N	13		127
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	17		142
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		142

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205															
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1362	2	6	9	N	5			99
02		1316 N	1239	-0-	-77	-0-	1220	2	19	9	N	17			116
03		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1351	2	14	9	N	13			129
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	N	10			139
05		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1331	2	8	9	N	7			146
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			146

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402															
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	3			25
02		476 N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-			25
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8			33
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	475	2	8	9	N	7			40
*05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7			47
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			47

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324															
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15	9	N	14			139
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	5			144
03		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1432	2	6	9	N	5			149
04		1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-			149
*05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13			162
06		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			162

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18	18				N	NO RPT			-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248															
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	700	2	87	9	N	79			84
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	660	2	7	9	N	6	77	1	13
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5			18
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7			25
*05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5			30
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			30

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049															
01		1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1057	2	12	9	N	11			105
02		952 N	826	-0-	-126	-0-	826	2			N	-0-			105
03		992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-			105
04		1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-			105
05		930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-			105
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			105

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205																	
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1988	2	10	9	N	9					138
02		1876 N	1818	-0-	-58	-0-	1818	2			N	-0-	68	1			70
03		2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					70
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					70
*05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2054	2	15	9	N	14					84
06		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					84

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350																	
01		992 N	928	-0-	-64	-0-	914	2	14	9	N	13					85
02		896 N	814	-0-	-82	-0-	808	2			N	5					90
03		961 N	893	-0-	-68	-0-	885	2			N	7					97
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	23					120
05		899 N	864	-0-	-35	-0-	858	2			N	5					125
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					125

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441																	
01		992 N	604	-0-	-388	-0-	604	2			N	-0-					114
02		840 N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					114
03		806 N	579	-0-	-227	-0-	573	2	6	9	N	5					119
04		570 N	564	-0-	-6	-0-	563	2	1	9	N	1					120
05		589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					120
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					120

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276																	
01		1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1848	2	41	9	N	37	203	1			52
02		1764 N	1695	-0-	-69	-0-	1660	2	35	9	N	32					84
03		1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1860	2	11	9	N	10					94
04		1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1800	2	28	9	N	25					119
*05		1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1858	2	30	9	N	27					146
06		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					146

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192																	
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	470	2	11	9	N	10					60
02		448 N	236	-0-	-212	-0-	236	2			N	-0-					60
03		651 N	619	-0-	-32	-0-	611	2	8	9	N	7					67
04		480 N	445	-0-	-35	-0-	441	2	4	9	N	4					71
*05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					71
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					71

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327																	
01		899 N	812	-0-	-87	-0-	804	2	8	9	N	7					20
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					25
03		899 N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	5					30
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					35
*05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7					42
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					42

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495																	
01		2449 N	2331	-0-	-118	-0-	2321	2	10	9	N	9					93
02		2212 N	2040	-0-	-172	-0-	2023	2	17	9	N	15					108
03		2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2279	2	18	9	N	16					124
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14					138
*05		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	N	8					146
06		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					146

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	899 N	831	-0-	-68	-0-	825	2	6	9	N	5			85
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	640	2	2	9	N	2			87
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			87
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5			92
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5			97
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			97

BEGERT TRUST 3		WELL #:		1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061				
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-			15
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	353	2	11	9	N	10			25
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3			28
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4			32
*05	403 N	393	-0-	-10	-0-	392	2	1	9	N	1			33
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			33

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115				
01	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1089	2	8	9	N	7			42
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	949	2	6	9	N	5			47
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3			50
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10			60
*05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5			65
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			65

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753				
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1172	2	9	9	N	8			142
02	1120 N	1033	-0-	-87	-0-	1027	2	6	9	N	5			147
03	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	2			N	-0-			147
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10			157
*05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	N	8			165
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			165

BEGERT TRUST 31		WELL #:		5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312				
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2			10
02	364 N	219	-0-	-145	-0-	216	2	3	9	N	3			13
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	500	2	19	9	N	17			30
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	328	2	8	9	N	7			37
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6			43
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			43

BEGERT TRUST 32		WELL #:		2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508				
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2			45
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	624	2	8	9	N	7			52
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	655	2	9	9	N	8			60
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12			72
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-			72
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			72

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205											
WESNER 247				WELL #:	1	RRCID ->	254169	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	13925	PERF.11515 - 13848				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2443	2	20	9	N	18				125
02		2268 N	2147	-0-	-121	-0-	2134	2	13	9	N	12				137
03		2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2367	2	31	9	N	28	112	1		53
04		2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2280	2	21	9	N	19				72
*05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	2	33	9	N	30				102
06		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT				102

HELTON 6				WELL #:	2	RRCID ->	254170	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11197 - 13316				
01		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1715	2	13	9	N	12				83
02		1596 N	1550	-0-	-46	-0-	1530	2	20	9	N	18				101
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7				108
04		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1651	2	11	9	N	10				118
*05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11				129
06		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				129

ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	5	RRCID ->	254172	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11313 - 13472				
01		806 N	771	-0-	-35	-0-	762	2	9	9	N	8				117
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	N	10				127
03		775 N	773	-0-	-2	-0-	771	2	2	9	N	2				129
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	768	2	36	9	N	33				162
05		775 N	774	-0-	-1	-0-	755	2	19	9	N	17				179
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				179

WESNER 247				WELL #:	2	RRCID ->	254177	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11486 - 13849				
01		2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			N	-0-				68
02		2492 X	2391	-0-	-101	-0-	2391	2			N	-0-				68
03		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2879	2	10	9	N	9				77
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	N	8				85
*05		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	2	6	9	N	5				90
06		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				90

WESNER 246				WELL #:	1	RRCID ->	254178	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11539 - 13879				
01		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1378	2	14	9	N	13				45
02		1260 N	970	-0-	-290	-0-	953	2	17	9	N	15				60
03		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1166	2	21	9	N	19	45	1		34
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	N	14				48
*05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16				64
06		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				64

WESNER 245				WELL #:	1	RRCID ->	254181	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11726 - 14056				
01		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1835	2	9	9	N	8				68
02		1708 N	1663	-0-	-45	-0-	1652	2	11	9	N	10				78
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1888	2	17	9	N	15				93
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1809	2	10	9	N	9				102
*05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	N	13				115
06		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT				115

WESNER 2				WELL #:	4	RRCID ->	254280	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11715 - 14010				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	751	2	11	9	N	10			109
02	868 N	673	-0-	-195	-0-	666	2	7	9	N	6			115
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6			121
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	N	9			130
*05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			130
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			130

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

01	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2105	2	11	9	N	10			80
02	1960 N	1848	-0-	-112	-0-	1838	2	10	9	N	9			89
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13			102
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	9	N	12			114
*05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	N	3			117
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			117

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

01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1329	2	10	9	N	9			97
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1183	2	1	9	N	1			98
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1295	2	2	9	N	2	82	1	18
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1275	2	4	9	N	4			22
*05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1			23
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			23

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

01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-			49
02	952 N	707	-0-	-245	-0-	706	2	1	9	N	1			50
03	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-			50
04	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-			50
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35			85
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			85

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

01	1829 N	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-			106
02	1288 N	979	-0-	-309	-0-	979	2			N	-0-			106
03	1240 N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-	83	1	23
04	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	2			N	-0-			23
*05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	12			35
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			35

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

01	961 N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	N	8			95
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7			102
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8			110
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4			114
*05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2			116
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			116

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

01	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1676	2	13	9	N	12			94
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	1503	2	11	9	N	10			104
03	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1535	2	6	9	N	5	87	1	22
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1597	2	3	9	N	3			25
05	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1657	2	8	9	N	7			32
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			32

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1141	2	11 9	N	10	78
02	1064 N	975	-0-	-89	-0-	973	2	2 9	N	2	80
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1080	2	3 9	N	3	20
04	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1077	2	2 9	N	2	22
*05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7 9	N	6	28
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	28

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
01	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1010	2	6 9	N	5	110
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	37
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	954	2	6 9	N	5	42
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	909	2	9 9	N	8	50
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	959	2	6 9	N	5	55
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	55

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10 9	N	9	22
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	469	2	9 9	N	8	30
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8 9	N	7	37
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	474	2	3 9	N	3	40
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	489	2	6 9	N	5	45
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	45

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1257	2	2 9	N	2	35
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	938	2	3 9	N	3	38
03	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1188	2	2 9	N	2	40
04	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2		N	-0-	40
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3 9	N	3	43
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT	43

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291	2	3 9	N	3	28
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4 9	N	4	32
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23 9	N	21	53
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4 9	N	4	57
*05	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	2335	2	1 9	N	1	58
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT	58

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
01	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2341	2	28 9	N	25	140
02	2212 N	2114	-0-	-98	-0-	2099	2	15 9	N	14	154
03	2542 N	2189	-0-	-353	-0-	2188	2	1 9	N	1	155
04	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2095	2	18 9	N	16	171
*05	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2226	2	21 9	N	19	190
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT	190

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
WASHITA RIVER 39		WELL #:		1		RRCID -> 259657			COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3520	2	30	9	N	27			77
02	3332 X	3003	-0-	-329	-0-	2981	2	22	9	N	20			97
03	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3420	2	34	9	N	31			128
04	3570 X	3313	-0-	-257	-0-	3281	2	32	9	N	29			157
05	3565 X	3478	-0-	-87	-0-	3450	2	28	9	N	25			182
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			182

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		6		RRCID -> 259753			COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260		
01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1241	2	7	9	N	6			135
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1137	2	6	9	N	5			140
03	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1211	2	8	9	N	7			147
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1173	2	3	9	N	3			150
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1222	2	7	9	N	6			156
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			156

BEGERT TRUST 6		WELL #:		3		RRCID -> 259763			COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173		
01	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1054	2	4	9	N	4			27
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	991	2	11	9	N	10			37
03	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-			37
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	N	8			45
05	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1069	2	13	9	N	12			57
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			57

MONTAGUE 30		WELL #:		1		RRCID -> 260662			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070		
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	2	20	9	N	18			48
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2			50
03	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1538	2	13	9	N	12			62
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	2	18	9	N	16			78
*05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16			94
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			94

WASHITA RIVER 34		WELL #:		1		RRCID -> 260663			COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330		
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	623	2	6	9	N	5			192
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	535	2	6	9	N	5			197
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	589	2	9	9	N	8			205
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	557	2	15	9	N	14	191	1	28
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	N	7			35
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			35

HELTON 6		WELL #:		7		RRCID -> 261891			COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277		
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1755	2	24	9	N	22			179
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14	9	N	13			192
03	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1543	2	12	9	N	11	183	1	20
04	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	1496	2	14	9	N	13			33
*05	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1540	2	10	9	N	9			42
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			42

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		3R		RRCID -> 262381			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219		
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	2	14	9	N	13			142
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6	111	1	37
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	2	14	9	N	13			50
04	2040 N	1697	-0-	-343	-0-	1680	2	17	9	N	15			65
05	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1575	2	11	9	N	10			75
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			75

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2437	2	17	9	N	15	165
02	2296 N	2195	-0-	-101	-0-	2182	2	13	9	N	12	177
03	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2386	2	24	9	N	22	199
04	2370 N	2294	-0-	-76	-0-	2280	2	14	9	N	13	40
05	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2372	2	31	9	N	28	68
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	68

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479				
01	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2232	2	14	9	N	13	122
02	2044 N	2019	-0-	-25	-0-	2005	2	14	9	N	13	135
03	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2194	2	22	9	N	20	155
04	2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2110	2	15	9	N	14	169
*05	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2150	2	18	9	N	16	185
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT	185

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256				
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2380	2	156	9	N	142	64
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10	74
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19	93
04	2460 N	2364	-0-	-96	-0-	2319	2	45	9	N	41	134
*05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2530	2	21	9	N	19	153
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	153

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338				
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2906	2	95	9	N	86	154
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2475	2	56	9	N	51	205
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2836	2	51	9	N	46	251
04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2718	2	69	9	N	63	118
*05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2777	2	55	9	N	50	168
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	168

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710				
01	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3100	2	25	9	N	23	190
02	3080 X	2622	-0-	-458	-0-	2594	2	28	9	N	25	215
03	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31	9	N	28	65
04	3270 X	3029	-0-	-241	-0-	3010	2	19	9	N	17	82
05	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3072	2	22	9	N	20	102
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT	102

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236				
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1668	2	13	9	N	12	154
02	1764 N	1474	-0-	-290	-0-	1451	2	23	9	N	21	175
03	1891 N	1673	-0-	-218	-0-	1665	2	8	9	N	7	182
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1759	2	24	9	N	22	204
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1788	2	28	9	N	25	44
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	44

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308				
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1040	2	4	9	N	4	57
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	892	2			N	-0-	57
03	992 N	895	-0-	-97	-0-	875	2	20	9	N	18	75
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	2	28	9	N	25	100
*05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	N	25	125
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	125

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		6		RRCID ->		263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1681	2	22	9	N	20			105
02		1568 N	1550	-0-	-18	-0-	1533	2	17	9	N	15			120
03		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1626	2	24	9	N	22			142
04		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1605	2	22	9	N	20			162
*05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	N	15			177
06		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			177

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		7		RRCID ->		263110		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222			
01		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1032	2	2	9	N	2			60
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7			67
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28	9	N	25			92
04		990 N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5			97
05		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1071	2	19	9	N	17			114
06		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			114

WASHITA RIVER 2		WELL #:		1		RRCID ->		263348		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802			
01		1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1343	2	11	9	N	10			175
02		1512 N	1218	-0-	-294	-0-	1199	2	19	9	N	17			192
03		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1465	2	23	9	N	21			213
04		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1301	2	17	9	N	15	175	1	53
*05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	N	15			68
06		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			68

HELTON 6		WELL #:		6		RRCID ->		263431		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298			
01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679	2	14	9	N	13			166
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	N	7			173
03		1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1512	2	24	9	N	22			195
04		1650 N	1467	-0-	-183	-0-	1463	2	4	9	N	4			199
05		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1494	2	24	9	N	22			221
06		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			221

WASHITA RIVER 2		WELL #:		2		RRCID ->		263603		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758			
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8			104
02		1652 N	1559	-0-	-93	-0-	1551	2	8	9	N	7			111
03		1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1656	2	11	9	N	10			121
04		1770 N	1646	-0-	-124	-0-	1633	2	13	9	N	12			133
05		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1646	2	3	9	N	3			136
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			136

WASHITA RIVER 2		WELL #:		3		RRCID ->		263759		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849			
01		1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1291	2	11	9	N	10			107
02		1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1228	2	14	9	N	13			120
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	2	12	9	N	11			131
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9			140
05		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1282	2	3	9	N	3			143
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			143

J.R. FLOWERS 2		WELL #:		5		RRCID ->		263811		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290			
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	915	2	6	9	N	5			67
02		868 N	860	-0-	-8	-0-	857	2	3	9	N	3			70
03		961 N	916	-0-	-45	-0-	907	2	9	9	N	8			78
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	917	2	7	9	N	6			84
05		961 N	926	-0-	-35	-0-	917	2	9	9	N	8			92
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			92

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2048 2	14 9	N	13	96
02	1876 N	1717	-0-	-159	-0-	1704 2	13 9	N	12	108
03	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	1997 2	20 9	N	18	126
04	2010 N	1929	-0-	-81	-0-	1918 2	11 9	N	10	136
*05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1987 2	19 9	N	17	153
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	153

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220		
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1514 2	11 9	N	10	129
02	1456 N	1179	-0-	-277	-0-	1176 2	3 9	N	3	132
03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1342 2	6 9	N	5	137
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1606 2	12 9	N	11	148
*05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1642 2	10 9	N	9	157
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	157

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500		
01	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1576 2	17 9	N	15	40
02	1540 N	1403	-0-	-137	-0-	1394 2	9 9	N	8	48
03	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1572 2	32 9	N	29	77
04	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1504 2	22 9	N	20	97
*05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1588 2	20 9	N	18	115
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	115

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947		
01	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7775 2	83 9	N	75	134
02	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6426 2	91 9	N	83	217
03	6355 X	6104	-0-	-251	-0-	6045 2	59 9	N	54	69
04	7230 X	6503	-0-	-727	-0-	6376 2	127 9	N	115	184
*05	7471 X	6688	-0-	-783	-0-	6600 2	88 9	N	80	165
06	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			N	NO RPT	165

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578		
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2		N	-0-	77
02	1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1349 2		N	-0-	77
03	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1507 2	17 9	N	15	92
04	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1417 2	14 9	N	13	105
*05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1503 2	11 9	N	10	115
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	115

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191		
01	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1853 2	17 9	N	15	134
02	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1651 2	20 9	N	18	152
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1798 2		N	-0-	152
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1779 2	25 9	N	23	175
05	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1738 2	13 9	N	12	187
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	187

HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173		
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6590 2	87 9	N	79	79
02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5522 2	66 9	N	60	139
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5926 2	83 9	N	75	31
04	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5752 2	96 9	N	87	118
*05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6055 2	85 9	N	77	195
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	195

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205										
J.R. FLOWERS 42				WELL #:	8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600 PERF.11236 - 13452				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1252	2	19	9	N	17			125
02		1232 N	1098	-0-	-134	-0-	1090	2	8	9	N	7			132
03		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1292	2	22	9	N	20			152
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18			170
*05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	N	15			185
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			185

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974 PERF.12200 - 15814				
01		5022 X	4169	-0-	-853	-0-	4108	2	61	9	N	55	187	1	43
02		4536 X	3372	-0-	-1164	-0-	3307	2	65	9	N	59			102
03		4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3929	2	61	9	N	55			157
04		4470 X	3331	-0-	-1139	-0-	3303	2	28	9	N	25			182
05		4464 X	394	-0-	-4070	-0-	391	2	3	9	N	3			185
06		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			185

CLARA GREEN 28				WELL #:	5	RRCID ->	265703	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13235 PERF.11172 - 13154				
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	2	3	9	N	3			184
02		1568 N	1330	-0-	-238	-0-	1330	2			N	-0-			184
03		1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1685	2	20	9	N	18			202
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	N	20			222
*05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1722	2	39	9	N	35			257
06		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			257

WASHITA RIVER 2				WELL #:	4	RRCID ->	267261	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	13900 PERF.11452 - 13849				
01		2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2234	2	24	9	N	22			70
02		2072 N	1947	-0-	-125	-0-	1929	2	18	9	N	16			86
03		2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2145	2	35	9	N	32			118
04		2190 N	2131	-0-	-59	-0-	2103	2	28	9	N	25			143
*05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20			163
06		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			163

WESNER 248				WELL #:	1	RRCID ->	268438	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	13950 PERF.11560 - 13853				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELM CREEK RANCH 7				WELL #:	6HR	RRCID ->	268712	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	11290 PERF.11480 - 15240				
01		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4558	2	48	9	N	44			214
02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3933	2	20	9	N	18			232
03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55	212	1	75
04		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4460	2	88	9	N	80			155
*05		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4711	2	70	9	N	64			219
06		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			219

WESNER 246				WELL #:	4	RRCID ->	268724	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	13940 PERF.11492 - 13834				
01		2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2647	2	33	9	N	30			135
02		2548 X	2382	-0-	-166	-0-	2365	2	17	9	N	15			150
03		2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2656	2	24	9	N	22			172
04		2700 X	2625	-0-	-75	-0-	2594	2	31	9	N	28			200
05		2728 X	2707	-0-	-21	-0-	2682	2	25	9	N	23	102	1	121
06		2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			121

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851								
01	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	3914	2	20	9	N	18					63
02	3696 X	3615	-0-	-81	-0-	3600	2	15	9	N	14					77
03	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	4004	2	37	9	N	34	63	1			48
04	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	3910	2	33	9	N	30					78
*05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3989	2	50	9	N	45					123
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					123

WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110								
01	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					66
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					66
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	47	1			19
04	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807	2			N	-0-					19
*05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	2	37	9	N	34					53
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					53

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740								
01	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	3014	2	35	9	N	32					152
02	2800 X	2726	-0-	-74	-0-	2719	2	7	9	N	6	103	1			55
03	3100 X	3077	-0-	-23	-0-	3033	2	44	9	N	40					95
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2969	2	36	9	N	33					128
*05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3029	2	23	9	N	21	91	1			58
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					58

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690								
01	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	2529	2	24	9	N	22					202
02	2380 N	2055	-0-	-325	-0-	2035	2	20	9	N	18					220
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2575	2	42	9	N	38	150	1			108
04	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2410	2	28	9	N	25					133
*05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2444	2	32	9	N	29					162
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					162

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066								
01	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	2480	2	11	9	N	10					56
02	2436 X	2235	-0-	-201	-0-	2224	2	11	9	N	10					66
03	2697 X	2468	-0-	-229	-0-	2455	2	13	9	N	12					78
04	2520 X	2453	-0-	-67	-0-	2441	2	12	9	N	11					89
*05	2573 X	2541	-0-	-32	-0-	2520	2	21	9	N	19					108
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					108

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117								
01	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					43
02	1064 N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-					43
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					43
04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					43
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					43
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					43

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205											
ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		8H	RRCID ->	268767	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11900 - 16490				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8587 X	7957	-0-	-630	-0-	7844	2	113	9	N	103	193	1		114
02		7672 X	7069	-0-	-603	-0-	6947	2	122	9	N	111	182	1		43
03		8370 X	7761	-0-	-609	-0-	7645	2	116	9	N	105				148
04		8100 X	7572	-0-	-528	-0-	7480	2	92	9	N	84	191	1		41
05		8215 X	7680	-0-	-535	-0-	7570	2	110	9	N	100				141
06		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT				141

WASHITA RIVER 2			WELL #:		6H	RRCID ->	268769	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	11625	PERF.12025 - 16120				
01		3999 X	3583	-0-	-416	-0-	3517	2	66	9	N	60	190	1		60
02		3528 X	3134	-0-	-394	-0-	3109	2	25	9	N	23				83
03		3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3431	2	88	9	N	80				163
04		3720 X	3325	-0-	-395	-0-	3273	2	52	9	N	47				210
*05		3782 X	3548	-0-	-234	-0-	3479	2	69	9	N	63	190	1		83
06		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				83

ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050 - 16480				
01		7068 X	6113	-0-	-955	-0-	6004	2	109	9	N	99	188	1		123
02		6020 X	5322	-0-	-698	-0-	5227	2	95	9	N	86				209
03		6417 X	5932	-0-	-485	-0-	5832	2	100	9	N	91	200	1		100
04		6090 X	5585	-0-	-505	-0-	5502	2	83	9	N	75				175
*05		6293 X	5205	-0-	-1088	-0-	5127	2	78	9	N	71	191	1		55
06		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT				55

CLARA GREEN 28			WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520 - 15876				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		84 X	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03		13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13769	2	145	9	N	132				132
04		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10710	2	120	9	N	109	183	1		58
*05		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10874	2	109	9	N	99				157
06		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT				157

WASHITA RIVER 2			WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520 - 17440				
01		4247 X	4038	-0-	-209	-0-	4038	2			N	-0-				67
02		3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			N	-0-				67
03		4185 X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-				67
04		3990 X	3759	-0-	-231	-0-	3759	2			N	-0-				67
05		4061 X	3930	-0-	-131	-0-	3930	2			N	-0-				67
06		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT				67

BEGERT TRUST 6			WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550 - 15618				
01		5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4885	2	90	9	N	82				189
02		4732 X	4370	-0-	-362	-0-	4314	2	56	9	N	51				240
03		5146 X	4840	-0-	-306	-0-	4782	2	58	9	N	53	196	1		97
04		4950 X	4638	-0-	-312	-0-	4563	2	75	9	N	68				165
*05		5022 X	4875	-0-	-147	-0-	4799	2	76	9	N	69				234
06		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT				234

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WASHITA RIVER 34		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 -	13259	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 X	843	-0-	-986	-0-	843 2		N	-0-			92
02		1260 X	444	-0-	-816	-0-	444 2		N	-0-			92
03		1395 X	939	-0-	-456	-0-	904 2	35 9	N	32			124
04		930 X	299	-0-	-631	-0-	277 2	22 9	N	20			144
05		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			144
*06		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			144

STICKLEY		WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265 -	16565	
01		3131 X	2556	-0-	-575	-0-	559 1	1965 2	N	29			97
02		2828 X	2312	-0-	-516	-0-	522 1	1758 2	N	29			126
03		3131 X	2787	-0-	-344	-0-	821 1	1909 2	N	52			178
04		3000 X	2731	-0-	-269	-0-	847 1	1839 2	N	41			219
05		3100 X	2640	-0-	-460	-0-	878 1	1717 2	N	41			260
*06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	850 1	1891 2	N	22	192 1		90

TEPE		WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11760 -	15774	
01		2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2205 2	52 9	N	47			206
02		2268 X	1803	-0-	-465	-0-	1686 2	117 9	N	106	186 1		126
03		2387 X	2067	-0-	-320	-0-	2000 2	67 9	N	61			187
04		2190 X	1916	-0-	-274	-0-	1851 2	65 9	N	59			246
05		2263 X	1914	-0-	-349	-0-	1840 2	74 9	N	67	195 1		118
06		2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1807 2	56 9	N	51			169

BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11911 -	15897	
01		6572 X	5765	-0-	-807	-0-	283 1	5482 2	N	-0-			234
02		6104 X	4181	-0-	-1923	-0-	232 1	3945 2	N	4	178 1		60
03		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	302 1	6979 2	N	74			134
04		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	302 1	6719 2	N	109			243
05		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	312 1	7292 2	N	116	180 1		179
06		7110 X	6152	-0-	-958	-0-	291 1	5804 2	N	52			231

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6877 -	6880
01		14B2 EXT	221	-0-	221	1000	221 1		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	126	-0-	126	1126	126 3		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	254	-0-	254	1380	254 3		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	152	-0-	152	1532	152 3		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	84	-0-	84	1616	84 3		N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1616			N	NO RPT		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)			07363 710		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802												
BECK, C. C.			WELL #: 208		RRCID -> 072322			COMPL. DATE 08/05/1977			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) /GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			86
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			86
03		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			86
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			86
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			86
*06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			86

BCE-MACH III LLC			040209												
FRANCIS, G. W.			WELL #: 116		RRCID -> 021784			COMPL. DATE 07/06/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764				
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
04		720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-			-0-
*05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

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

STEELE, J. J.			WELL #: 2053		RRCID -> 073128			COMPL. DATE 09/12/1977			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063				
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			15
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			15
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			15
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			15
05		558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-			15
06		540 N	212	-0-	-328	-0-	212	2			N	-0-			15

MCCARTY, LOIS ETAL 2			WELL #: 2		RRCID -> 188073			COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988				
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	157	1	1312	2	Y	-0-			76
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	2	Y	-0-			76
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	238	1	13	9	Y	12			88
04		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	230	1	2397	2	Y	5			93
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	253	1	1762	2	Y	1			94
*06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1701	2	Y	1			95

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DACO, INC.				196940								
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			154
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			154
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			154
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2	N	-0-			154
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			154
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			154

BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6842 - 6852	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			38
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			38
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			38
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			38
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			38
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6601 - 6618	
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	3	N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-			-0-
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6971 - 6976	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			14
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	2	N	-0-			14
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			14
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			14
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 6988 - 7006	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			48
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			48
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			48
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			48
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			48
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			48

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6837 - 6867			
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-

FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206 PERF. 6866 - 6876			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCLAIN		WELL #:		104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043 PERF. 6838 - 6857			
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	840 N	330	-0-	-510	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	651 N	459	-0-	-192	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6889 - 6903			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6789 - 6805			
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			22
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			22
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N		5	27
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			27
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N		1	28
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			28

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOGSDON		WELL #:		1028		RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6737 - 6747
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 5870 - 6779
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	130	1	1802	2	N	-0-	-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	130	1	1496	2	N	-0-	-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1809	2	N	-0-	-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	130	1	1454	2	N	-0-	-0-
05	1302 N	652	-0-	-650	-0-	130	1	522	2	N	-0-	-0-
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	130	1	1274	2	N	-0-	-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296								
HART, BRAVO		WELL #:		1		RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 5863 - 5899
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	-0-
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)				07367	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.				196940								
BERNSTEIN UNIT		WELL #:		3C		RRCID ->	246162	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6122 - 6143
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-	-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-	-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	-0-
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	-0-
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	-0-
BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)				07367	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
WILMETH		WELL #:		1 C		RRCID ->	021789	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6170 - 6173
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	77
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	77
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	77
04	720 N	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-	77
05	744 N	151	-0-	-593	-0-	151	2			N	-0-	77
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	77

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

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1 T RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176								
WILSON, DUDE 4		WELL #:		6 RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #:		1229 L RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774			
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	8	55
02	1904 N	1823	-0-	-81	-0-	1806	2	17	9	15	70
03	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1982	2	15	9	14	84
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	2	6	9	5	89
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2184	2	7	9	6	95
*06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11	9	10	105

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
LOCKHART 36		WELL #:		6 RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
SHALLER, FRANK J.		WELL #:		301 RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//	08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 1	RRCID -> 137269	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7480	-	7656			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2528 3	17 9		N	15	53
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3			N	-0-	53
03		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3			N	-0-	53
04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3			N	-0-	53
05		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3			N	-0-	53
*06		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3			N	-0-	53

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

CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 2	RRCID -> 199131	COMPL. DATE 12/26/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7522	-	7546			
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-	73
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-	73
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-	73
04		540 N	454	-0-	-86	-0-	454 3			N	-0-	73
05		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3			N	-0-	73
*06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			N	-0-	73

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
CLEVELAND			WELL #: 2087	RRCID -> 194633	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7534	-	7556			
01		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304 2			N	-0-	-0-
02		1232 N	807	-0-	-425	-0-	807 2			N	-0-	-0-
03		1178 N	908	-0-	-270	-0-	908 2			N	-0-	-0-
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-	-0-
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-	-0-
*06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC			704176									
GRACIE 117			WELL #: 1	RRCID -> 169440	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	-	7542			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)			08244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
HEFLEY, W. R. GAS UNIT			WELL #: 1 U	RRCID -> 089323	COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH 15907	PERF. 5021	-	5042			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11904 #	10809	-0-	-1095	-0-	10454	2	355	9	N	323	374	1			53
02	10752 #	9481	-0-	-1271	-0-	9161	2	320	9	N	291	191	1			153
03	11470 #	9928	-0-	-1542	-0-	9600	2	328	9	N	298	362	1			89
04	10830 #	9078	-0-	-1752	-0-	8848	2	230	9	N	209	189	1			109
05	10819 #	10002	-0-	-817	-0-	9734	2	268	9	N	244	188	1			165
06	10470 #	8251	-0-	-2219	-0-	8032	2	219	9	N	199	186	1			178

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15872 #	13392	-0-	-2480	-0-	12907	2	485	9	N	441	562	1			114
02	14336 #	13181	-0-	-1155	-0-	12689	2	492	9	N	447	375	1			186
03	15872 #	14816	-0-	-1056	-0-	14300	2	516	9	N	469	571	1			84
04	15000 #	12224	-0-	-2776	-0-	11776	2	448	9	N	407	372	1			119
05	14601 #	13266	-0-	-1335	-0-	12835	2	431	9	N	392	379	1			132
06	14340 #	11556	-0-	-2784	-0-	11222	2	334	9	N	304	378	1			58

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11282 R	11282	-0-	-0-	-0-	10154	2	1128	9	N	1025	956	1			188
02	9776 R	9776	-0-	-0-	-0-	8840	2	936	9	N	851	948	1			91
03	10791 R	10791	-0-	-0-	-0-	9716	2	1075	9	N	977	944	1			124
04	10920 #	9463	-0-	-1457	-0-	8521	2	942	9	N	856	741	1			239
05	11284 #	10295	-0-	-989	-0-	9310	2	985	9	N	895	735	1			399
06	10920 #	10339	-0-	-581	-0-	9404	2	935	9	N	850	940	1			309

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: POTTER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8850 - 15693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		30659 #	24254	-0-	-6405	-0-	23715 2	539 9	N	490	381 1		351
02		27524 #	24155	-0-	-3369	-0-	23606 2	549 9	N	499	772 1		78
03		28334 #	27671	-0-	-663	-0-	27049 2	622 9	N	565	573 1		70
04		25800 #	21520	-0-	-4280	-0-	21073 2	447 9	N	406	365 1		111
05		26753 #	24332	-0-	-2421	-0-	23805 2	527 9	N	479	558 1		32
06		26790 #	15404	-0-	-11386	-0-	15029 2	375 9	N	341	187 1		186
BIVINS RANCH (RED CAVE)				08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506									
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2607 - 2662	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2622 - 2654	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686 - 2735	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620 - 2671	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2670 - 2706	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3700 - 5170				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506												
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER						
BIVINS LIT		WELL #: 2806		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 7900 - 7901				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7620 - 7700				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON						
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 4470 - 4600				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON						
LOOTEN, A. J.		508910												
LOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 057097		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3308 - 3342				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)			10539 400		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
CAPTUREPOINT LLC			130545									
SOUTH BOOKER TOWNSITE			WELL #:	1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8160 - 8165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKENSON			WELL #:	3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
BELL			WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-
02	364	#	293	-0-	-71	-0-	28	1	259	2	N	5
							6	9				
03	403	#	185	-0-	-218	-0-	27	1	148	2	N	9
							10	9				189 1
04	420	#	305	-0-	-115	-0-	30	1	264	2	N	10
							11	9				25
05	434	#	348	-0-	-86	-0-	31	1	308	2	N	8
							9	9				33
06	420	#	365	-0-	-55	-0-	30	1	325	2	N	9
							10	9				42

BOOKER, S. (MORROW LOWER)			10542 510		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757									
STAR			WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)			10860 301		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
BOWERS			WELL #:	104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.	13114 - 13130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

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

COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		2855 C		RRCID -> 090754		COMPL. DATE 09/28/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BRADFORD, LYDIA -A-		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		3		RRCID -> 145313		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER) COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS		11226 500 182785		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		2855-T		RRCID -> 149831		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663				
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62 1	590 2	N	6			10
						7 9						
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56 1	539 2	N	-0-			10
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62 1	594 2	N	28			38
						31 9						
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	60 1	587 2	N	19			57
						21 9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	62 1	593 2	N	-0-			57
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60 1	589 2	N	23			80
						25 9						

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

BRADFORD (MORROW)			11226 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260															
BRADFORD -B-			WELL #:	1	RRCID ->	053931	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7570 - 9794						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRADFORD -C-			WELL #:	4	RRCID ->	149027	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9660 - 9668						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PIPER "C"			WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077						
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3				N	-0-					82
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3				N	-0-					82
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-					82
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3				N	-0-					82
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3				N	-0-					82
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT					82
MEWBOURNE OIL COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714						
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	31	1	2355	2		N	24					233
							26	9										
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	2		N	26	197	1			62
							29	9										
03	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	31	1	987	2		N	5					67
							6	9										
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	30	1	2771	2		N	23					90
							25	9										
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1822	2		N	9					99
							10	9										
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	20	1	952	2		N	-0-					99
REMORA OPERATING, LLC			WELL #:	1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

BRADFORD (MORROW LOWER)			11226 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
BORN, ALEX "B"			WELL #:	4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9580 - 9588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRADFORD (TONKAWA)			11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802										
BRILLHART			WELL #:	2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424	
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			266
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	2		N	-0-			266
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			266
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			266
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			266
*06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.			141255						CNTY: LIPSCOMB				
GUY			WELL #:	1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406	
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
04	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	836	-0-	-187	-0-	836	2		N	-0-			-0-
06	990 #	844	-0-	-146	-0-	844	2		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232						CNTY: LIPSCOMB				
CROSS -F-			WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420 - 6456	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

CRUISE A			WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462	
01	1364 #	810	-0-	-554	-0-	810	3		N	-0-			-0-
02	1092 #	655	-0-	-437	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
04	990 #	901	-0-	-89	-0-	901	3		N	-0-			-0-
05	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
06	1110 #	694	-0-	-416	-0-	694	3		N	-0-			-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																	
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					68
02		982 R	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	N	7					75
03		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					82
04		1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2					84
05		1054 #	1052	-0-	-2	-0-	1049	2	3	9	N	3					87
*06		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	N	2					89

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
WASELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586																	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					125
03		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					125
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					125
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474																	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507																	
01		496 #	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					32
02		448 #	130	-0-	-318	-0-	130	2			N	-0-					32
03		341 #	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					32
04		330 #	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					32
05		279 #	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					32
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514																	
01		3317 #	3155	-0-	-162	-0-	3155	3			N	-0-					142
02		3080 #	2929	-0-	-151	-0-	2929	3			N	-0-					142
03		3410 #	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			N	-0-					142
04		3240 #	3068	-0-	-172	-0-	3068	3			N	-0-					142
05		3255 #	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-					142
06		3150 #	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652																	
01		1054 #	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					132
02		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					132
03		1054 #	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					132
04		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					132
*05		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					132
06		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					132

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
DANIELS		WELL #:		6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542 - 6591			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DANIELS		WELL #:		7	RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6580 - 6630			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILES		WELL #:		1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470 - 6512			
01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				-0-
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				-0-
03	589 #	40	-0-	-549	-0-	40	3			N	-0-				-0-
04	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-				-0-
05	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-				-0-
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-				-0-

HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528			
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-				-0-
02	336 #	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-				-0-
03	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-				-0-
04	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-				-0-
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-				-0-
06	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-				-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)			11232 010		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
BRADFORD "C"			WELL #: 4		RRCID -> 178497			COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE

01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			158
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			158
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			158
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			158
*05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-			158
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			158

BORN, ALEX "F"			WELL #: 4899		RRCID -> 189871			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			108
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			108
04		14B2 EXT	296	-0-	296	-0-	296	3			N	-0-			108
05		14B2 EXT	301	-0-	301	-0-	597	3			N	-0-			108
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	597				N	NO RPT			108

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

R & A MOORE, INC.			685765		RRCID -> 147468			COMPL. DATE 10/16/1993			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808				
OLA			WELL #: 1												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC			704176		RRCID -> 229813			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234				
BEARD 606			WELL #: 2H												
01		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-			72
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			72
03		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-			72
04		1650 N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2			N	-0-			72
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			72
*06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			72

PRICE TRUST 604			WELL #: 2H		RRCID -> 234663			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552				
01		2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467	2			N	-0-			58
02		2744 X	2619	-0-	-125	-0-	2619	2			N	-0-			58
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			58
04		2940 X	2738	-0-	-202	-0-	2738	2			N	-0-			58
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			58
*06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	N	5			63

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	2184	2	N	-0-			122
02	2072 N	1766	-0-	-306	-0-	1766	2	N	-0-			122
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			122
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-			122
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-			122
06	2190 N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2	N	-0-			122

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9073 - 9083
PIPER		WELL #:		1629								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL MEIER		875461			RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8511 - 8517
WELL #:		1902										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER 603		875461			RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537
WELL #:		2H										
01	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11737	2	54 9	N	49		282
02	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9698	2	125 9	N	114	166 1	230
03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10568	2	75 9	N	68		298
04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10260	2	63 9	N	57		355
05	10540 X	8648	-0-	-1892	-0-	8582	2	66 9	N	60		415
*06	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12360	2	62 9	N	56	164 1	307

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
BEARD		WELL #:		1								
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-		-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		11232 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 - 9909
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260									
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099									
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021									
BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260									
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 10171 - 10226									
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-	375
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-	375
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	375
04	1500 N	884	-0-	-616	-0-	884 3	N	-0-	375
05	1178 N	927	-0-	-251	-0-	927 3	N	-0-	375
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	375
BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB									
J-BREX COMPANY 427513									
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260									
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472									
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	162
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	162
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	162
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-	162
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	162
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT	162
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560									
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486									
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	31 1	1968 2	N	-0-
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-	28 1	1491 2	N	-0-
03	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	31 1	1657 2	N	-0-
04	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	30 1	1491 2	N	-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31 1	1938 2	N	-0-
*06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	30 1	1639 2	N	-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WILLIAMS, W. R., INC.				925821										
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3		N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-		-0-
02		1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563	3		N	-0-		-0-
03		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3		N	-0-		-0-
04		1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
05		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3		N	-0-		-0-
06		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3		N	-0-		-0-

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BRILLHART				WELL #:	14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	1671	2	N	2	84
							2	9					
02		1428 N	1162	-0-	-266	-0-	177	1	984	2	N	1	85
							1	9					
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	212	1	1920	2	N	4	89
							4	9					
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	201	1	1764	2	N	3	92
							3	9					
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	211	1	1911	2	N	2	94
							2	9					
*06		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	205	1	1851	2	N	6	100
							7	9					

BRILLHART				WELL #:	1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6874 - 6882
01		1023 N	859	-0-	-164	-0-	96	1	745	2	N	16	13
							18	9				162	1
02		868 N	544	-0-	-324	-0-	83	1	459	2	N	2	15
							2	9					
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	98	1	889	2	N	3	18
							3	9					
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	873	2	N	91	109
							100	9					
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	894	2	N	31	140
							34	9					
*06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	861	2	N	34	174
							37	9					

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRILLHART		WELL #: 106		RRCID -> 096837	COMPL. DATE 09/13/1981	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6790	- 6798			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970							
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 120042	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6140	- 6154			
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172816	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5862	- 5872			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639							
COCOA		WELL #: 1		RRCID -> 191826	COMPL. DATE 01/01/2001	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14400	- 14408			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BRISCOE (MORROW)				12007 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 14978	PERF.14526	- 14550			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14646			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022														

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					12
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					12
03	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2			N	-0-					12
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2526	2	N	-0-					12
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					12
*06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1	1	1962	2	N	-0-					12

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392
 HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					14
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					14
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ZYBACH 66		WELL #:		4	RRCID ->	189038	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF. 4680 - 5200		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

PANNELL				WELL #:	202	RRCID ->	187072	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14773 - 14786	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	3	1			229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					230
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					230
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					230
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	566	2	26	9	N	24	1	1			253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					266

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2		N	-0-	2	1			123
02	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1366	2	1	9	N	1				124
03	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2		N	-0-					124
04	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	454	2	7	9	N	6				130
*05	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	251	2	1	9	N	1	1			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					130

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	1	1			196
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
04	1356 X	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2		N	-0-					196
*05	4145 X	4145	-0-	-0-	B	-0-	4086	2	59	9	N	54	1	1		249
*06	2943 N	2943	-0-	-0-	B	-0-	2879	2	64	9	N	58	163	1		144

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353															
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-	3	1	207
02		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			207
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	565	2	1	9	N	1			208
04		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			208
*05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	533	2	2	9	N	2	1	1	209
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	131			340

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427															
01		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-	6	1	167
02		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	807	2	1	9	N	1			168
03		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	897	2	1	9	N	1			169
04		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			169
*05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	330	2	7	9	N	6	2	1	173
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			172

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			194
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			194
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			194
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194

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

01	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1844 2	2 9	N	2	4 1		205
02	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 2		N	-0-			205
03	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1961 2	3 9	N	3			208
04	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711 2		N	-0-			208
*05	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1853 2	14 9	N	13	5 1		216
*06	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2350 2	124 9	N	113			329

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

01	0 N	1772	-0-	1772 B	-36200	1772 2		N	-0-	8 1		146
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36200			N	1			147
03	0 N	830	-0-	830 B	-35370	731 2	99 9	N	90	202 1		35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370			N	-0-			35
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370			N	2	3 1		34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370			N	35			69

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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38

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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN (TONKAWA)		12384 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471											
ROSEWOOD-DUKE		WELL #:	1	RRCID ->	117912	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6511 - 6528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-			27
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N	-0-			27
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
FOREMAN 72		WELL #:	1	RRCID ->	214968	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10952 - 12455			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		040209											
HUFF UNIT		WELL #:		RRCID ->	281649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13207 - 17730			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
HUFF		WELL #:	4016	209471	04/14/2005	8500	8194 - 8200						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		3016	291435	06/03/2013	13385	8174 - 8253							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
TEAS		WELL #:	1017	137332	08/18/2001	11660	4520 - 4650						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FLOWERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			27
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			27
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-			27
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			27
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	69	2	N	3	9		30
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	98	2	N	6	9		35

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL				
FLOWERS -A-		WELL #:		3027	RRCID ->	180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7752 - 7789
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-			84
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			84
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			84
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

FLOWERS -A-		WELL #:		5027	RRCID ->	181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7852 - 7930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759 - 7946
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116 - 22132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209								
CASEY 10		WELL #:		1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246 - 11270
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	248	3	14	9	N	13	221
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	187	3	22	9	N	20	42
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	272	3	63	9	N	57	99
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	227	3	41	9	N	37	136
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	N	30	166
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			166

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953 - 11462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 11157				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212				
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-				-0-
02	1148 N	246	-0-	-902	-0-	246	3			N	-0-				-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-				-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-				-0-
*05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471				
01	4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3			N	-0-				15
02	2968 X	2385	-0-	-583	-0-	2385	3			N	-0-				15
03	3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2345	3			N	-0-				15
04	3180 X	2373	-0-	-807	-0-	2373	3			N	-0-				15
05	3069 X	2388	-0-	-681	-0-	2388	3			N	-0-				15
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT				15

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977				
01	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
02	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	3			N	-0-				-0-
03	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-				-0-
*05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-				-0-
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209													
GEORGE		WELL #:		3017		RRCID ->		216813		COMPL. DATE		03/21/2006		TOTAL DEPTH		13500 PERF.11326 - 13314	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	

HOBART 59		WELL #:		2		RRCID ->		229350		COMPL. DATE		04/30/2006		TOTAL DEPTH		12950 PERF.10739 - 12772	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	

PATRICK 22		WELL #:		3SW		RRCID ->		234654		COMPL. DATE		03/28/2008		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4300 - 6100	

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	

HOBART 59		WELL #:		4		RRCID ->		239035		COMPL. DATE		06/16/2008		TOTAL DEPTH		12800 PERF.10828 - 12441	

01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-	
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-					-0-	
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	-0-	440	3		N	-0-					-0-	
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-					-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HOBART 59		WELL #:		5		RRCID ->		239610		COMPL. DATE		06/19/2008		TOTAL DEPTH		12807 PERF.10782 - 12386	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HOBART 59		WELL #:		3		RRCID ->		241777		COMPL. DATE		07/02/2008		TOTAL DEPTH		12810 PERF.10876 - 12474	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23	

HOBART 60		WELL #:		8		RRCID ->		244610		COMPL. DATE		11/12/2008		TOTAL DEPTH		13000 PERF.10908 - 12466	

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880														
01	13144 X	12125	-0-	-1019	-0-	11981	3	144	9	N	131	198	1	189
02	11872 X	10904	-0-	-968	-0-	10791	3	113	9	N	103	198	1	94
03	12865 X	11870	-0-	-995	-0-	11732	3	138	9	N	125			219
04	12210 X	11208	-0-	-1002	-0-	11072	3	136	9	N	124	197	1	146
05	12400 X	11795	-0-	-605	-0-	11679	3	116	9	N	105			251
06	11730 X NO RPT	-0-	-0-	-11730	-0-	-0-				N	NO RPT			251

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595														
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2090	3	41	9	N	37			304
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1816	3	23	9	N	21	196	1	129
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2201	3	42	9	N	38			167
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2163	3	46	9	N	42			209
*05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2032	3	39	9	N	35			244
06	1890 N NO RPT	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-				N	NO RPT			244

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926														
01	5146 X	5047	-0-	-99	-0-	4969	3	78	9	N	71	194	1	99
02	4648 X	4066	-0-	-582	-0-	4003	3	63	9	N	57			156
03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5325	3	90	9	N	82			238
04	4890 X	4801	-0-	-89	-0-	4733	3	68	9	N	62	199	1	101
05	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4831	3	47	9	N	43			144
06	4980 X NO RPT	-0-	-0-	-4980	-0-	-0-				N	NO RPT			144

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1571	3	48	9	N	44	197	1		65
02	1736 X	1527	-0-	-209	-0-	1514	3	13	9	N	12				77
03	1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1574	3	14	9	N	13				90
04	1650 X	1358	-0-	-292	-0-	1338	3	20	9	N	18				108
05	1705 X	1613	-0-	-92	-0-	1591	3	22	9	N	20				128
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				128

 CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

 CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

 CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

01	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	4776	2	44	9	N	40				186
02	4508 X	4194	-0-	-314	-0-	4160	2	34	9	N	31	53	1		164
03	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	4553	2	46	9	N	42				206
04	4830 X	4501	-0-	-329	-0-	4464	2	37	9	N	34	198	1		42
05	4867 X	4579	-0-	-288	-0-	4535	2	44	9	N	40				82
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				82

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				40
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-				40
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-				40
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				40
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				40
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-				40

 MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				22
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				22
03	62 X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				22
04	60 X	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-				22
05	124 X	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-				22
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-				22

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, J. P.		WELL #:		1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	4660	-	5226	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANCIS		WELL #:		3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11267	-	11478	
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	2	1	363	2	Y	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301	-	11514	
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		221	-0-	221	-0-	221	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265	-	11480	
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	11198	-	11488	
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
03	775	N	432	-0-	-343	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2	2	8	-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-

MEEK, G.		WELL #:		2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11282	-	11728	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256	-	11580	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

 YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	915	2	3	9	Y	3	1	8	2
04	900 N	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-			2
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-			2
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3			5

 CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1	1	1095	2	Y	1	1	8	-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-			-0-
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

 FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
02	588 N	512	-0-	-76	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	1	1	488	2	Y	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074 - 11620
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01		462 N	462	-0-	-0-	462	2				-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	381	2				-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	555	2				-0-
04		450 N	412	-0-	-38	412	2				-0-
05		434 N	354	-0-	-80	354	2				-0-
*06		341 N	341	-0-	-0-	341	2				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972 - 11524
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11032 - 11701
01		279 N	264	-0-	-15	264	2				-0-
02		252 N	222	-0-	-30	222	2				-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	285	2				-0-
04		270 N	228	-0-	-42	228	2				-0-
05		248 N	229	-0-	-19	229	2				-0-
*06		200 N	200	-0-	-0-	200	2				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269 - 11584
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	11096 - 11506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-			-0-
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	895	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
05	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-			-0-
06	990 N	754	-0-	-236	-0-	754	2			N	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #:	1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11664 - 12654	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			22
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-			22
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20	9	Y	18	1	8	39
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			39
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			39
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			39

MEADOWS 4				WELL #:	1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 - 11510	
01	2077 X	1740	-0-	-337	-0-	144	1	1440	2	Y	142			170
						156	9							
02	1876 X	959	-0-	-917	-0-	71	1	888	2	Y	-0-			170
03	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1710	2	Y	78	180	1	68
						86	9							
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	161	1	1922	2	Y	-0-			68
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681	2	Y	-0-			68
06	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	85	1	1497	2	Y	167			235
						184	9							

MEEK, J. P.				WELL #:	10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	11492 - 11728	
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 44				WELL #:	2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11220 - 12630	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	11186 - 11626	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEEK, J. P.		WELL #:		12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11090	- 11595
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
*06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	231 2	8 9	Y	7	2 1	8
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	186 2	4 9	Y	4	9 1	3
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	203 2	9 9	Y	8	8 1	3
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 2	4 9	Y	4	2 1	5
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	221 2	11 9	Y	10	12 1	3
*06		292 X	292	-0-	-0-	-0-	288 2	4 9	Y	4		7

MEEK, J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	811 2	172 9	Y	156	175 1	126
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	689 2	166 9	Y	151	152 1	125
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	862 2	157 9	Y	143	162 1	106
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	728 2	196 9	Y	178	180 1	104
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	808 2	166 9	Y	151	166 1	89
*06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	748 2	99 9	Y	90		179

MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235
01		1023 N	581	-0-	-442	-0-	52 1	526 2	Y	3		63
02		812 N	305	-0-	-507	-0-	22 1	268 2	Y	14		77
03		899 N	841	-0-	-58	-0-	63 1	725 2	Y	48	63 1	2 8 60
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	72 1	860 2	Y	1	1 8	60
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	88 1	1346 2	Y	7		67
*06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	86 1	1513 2	Y	2	2 8	67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HEFLEY 4		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
				073056		WELL #:	1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10994 - 11097
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	

FILLINGIM-TEAS 87						WELL #:	5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11181 - 11627
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

FILLINGIM-TEAS 87						WELL #:	6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.	11132 - 11586
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

FILLINGIM 44						WELL #:	3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.	11196 - 12046
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	

FILLINGIM-TEAS 87						WELL #:	7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11106 - 11628
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

FILLINGIM-TEAS 87						WELL #:	11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11088 - 11601
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

FILLINGIM-TEAS 87						WELL #:	3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11644
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02		560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03		589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-			-0-
04		540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-			-0-
05		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06		510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-			-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570															
01		217 N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-			35
02		252 N	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-			35
03		186 N	47	-0-	-139	-0-	19	2	28	9	N	25			60
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	59	1	1
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			1
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1	-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056										
HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317											
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	4	1	2094	2	105	163
						116	9				
02	1904 N	1833	-0-	-71	-0-	1833	2			Y	-0-
03	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2334	2	4	9	Y	4
04	2130 N	2039	-0-	-91	-0-	2038	2	1	9	Y	1
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2412	2	42	9	Y	38
*06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2	1	2075	2	Y	3
						3	9				3

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FRANCIS				WELL #: 1558	RRCID -> 208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.11185	- 12606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 5	RRCID -> 208699	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11290	- 12616					
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					3
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					3
*06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					3

FRANCIS				WELL #: 1358	RRCID -> 208700	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11228	- 12530					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS				WELL #: 1258	RRCID -> 208702	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11248	- 12524					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS				WELL #: 1458	RRCID -> 208703	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12258	- 12062					
01	2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			Y	-0-					87
02	2212 X	2019	-0-	-193	-0-	1906	2	113	9	Y	103					190
03	2418 N	1944	-0-	-474	-0-	1921	2	23	9	Y	21	165	1	16	8	30
04	2250 N	1643	-0-	-607	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	8			30
05	2232 N	1658	-0-	-574	-0-	1658	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10	1377	-0-	1377	-0-	1377	2	7	9	Y	6	6	8			30

FILLINGIM 44				WELL #: 4	RRCID -> 208707	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11234	- 12622					
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	39	5	8			34
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3	33	1	3	8	1
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					1
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	1	1	5	8	-0-

FILLINGIM 40				WELL #: 11	RRCID -> 208711	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11278	- 12916					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PURYEAR		WELL #:		424	RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	12378	- 13542
01	DLQ G-10	4	-0-	-0-	4	4	4	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	-0-	108	112	108	1	Y	-0-			-0-
05	126 N	14	-0-	-0-	-112	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS 5		WELL #:		7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	11114	- 12447
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		2058	RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11146	- 12564
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	11003	- 13496
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	2	N	46	15 8	104
						51	9						
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	N	32		136
						35	9						
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	22	1	1718	2	N	57		193
						63	9						
04	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	32	1	1768	2	N	2	172 1	23
						2	9						
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	11	1	1874	2	N	33		56
						36	9						
*06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1835	2	N	7		63
						8	9						

MEEK, KAREN 71		WELL #:		1	RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	11285	- 13424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11056	- 11625
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		4 1	404 2	Y	-0-	52
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		Y	-0-	52
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		345 2	3 9	Y	3 8	52
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-		413 2	1 9	Y	1 8	52
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 2		Y	-0-	52
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-		379 2	2 9	Y	2 8	52

HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280 - 13525
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124 - 11580
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050 - 11540
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196 - 12342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4490 - 4880
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FRANCIS		WELL #:		2558	RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220 - 12528
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GATLIN 3		WELL #:		1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018	- 11587	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	9	-0-	9	16	1 1	8 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	26	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	40	1 1	13 2	Y		-0-			-0-
04	51 N	11	-0-	-40	-0-	1 1	10 2	Y		-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y		-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		2958	RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12520	- 11232	
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y		-0-			11
02	1232 N	1102	-0-	-130	-0-	1002 2	100 9	Y		91			102
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1920 2	61 9	Y		55	7 8		150
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1834 2	43 9	Y		39	4 8		185
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484 2	15 9	Y		14	163 1		36
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1240 2	14 9	Y		13	4 8		45

HONATH, D.H. 75		WELL #:		3	RRCID ->	211082	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11258	- 12300	
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y		32			146
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			Y		110	183 1		73
03	682 X	113	-0-	-569	-0-	113 1		Y		-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	72 1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2 1		-0-

HEFLEY		WELL #:		3048	RRCID ->	211084	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11344	- 12768	
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1099 2	4 9	N		4	4 8		27
02	1232 N	319	-0-	-913	-0-	319 2		N		-0-			27
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7 1	714 2	N		-0-			27
04	1080 N	980	-0-	-100	-0-	7 1	973 2	N		-0-			27
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11 1	1066 2	N		-0-			27
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2		N		-0-			27

HELTON		WELL #:		421	RRCID ->	211164	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149	- 13238	
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	907 2	139 9	Y		126			173
02	1064 N	783	-0-	-281	-0-	722 2	61 9	Y		55			228
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383 2	7 9	Y		6	179 1	5 8	50
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1250 2	47 9	Y		43	3 8		90
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y		-0-			90
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197 2	3 9	Y		3	3 8		90

POWLEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	211397	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11256	- 12026	
01	558 X	357	-0-	-201	-0-	4 1	353 2	Y		-0-			127
02	504 X	490	-0-	-14	-0-	476 2	14 9	Y		13			140
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	601 2	19 9	Y		17	134 1	3 8	20
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	483 2	4 9	Y		4	4 8		20
05	558 X	363	-0-	-195	-0-	363 2		Y		-0-			20
*06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	641 2	3 9	Y		3	3 8		20

FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278	- 12628	
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y		-0-			15
02	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y		-0-			15
03	1209 X	979	-0-	-230	-0-	924 2	55 9	Y		50			65
04	1170 X	767	-0-	-403	-0-	767 2		Y		-0-			65
05	1209 X	706	-0-	-503	-0-	706 2		Y		-0-			65
*06	643 X	643	-0-	-0-	-0-	601 2	42 9	Y		38			103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
PURYEAR				WELL #: 2224	RRCID -> 211463	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 13698	PERF.11426	- 13028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4 1	384 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			-0-

HEFLEY 4				WELL #: 5	RRCID -> 211655	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11002	- 11518			
01	1271 N	920	-0-	-351	-0-	83 1	837 2	Y	-0-			13
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	149 1	1851 2	Y	-0-			13
03	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	98 1	1127 2	Y	29	25 1	4 8	13
						32 9						
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	96 1	1144 2	Y	2	2 8		13
						2 9						
05	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	67 1	1023 2	Y	21			34
						23 9						
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	52 1	909 2	Y	3	3 8		34
						3 9						

MEADOWS 4				WELL #: 4	RRCID -> 211659	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10949	- 11528			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

MEEK, G.				WELL #: 5410	RRCID -> 212639	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 12860	PERF.11242	- 12726			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 1658	RRCID -> 212654	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11173	- 12626			
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		Y	-0-			117
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1375 2	89 9	Y	81			198
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747 2	15 9	Y	14	174 1	10 8	28
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1683 2	47 9	Y	43	5 8		66
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1887 2	63 9	Y	57			123
*06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958 2	6 9	Y	5	5 8		123

MEADOWS 4				WELL #: 3	RRCID -> 212666	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11054	- 11306			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-	3
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	3
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-	3
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	3
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	3
*06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620													
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	3
02		1456 N	829	-0-	-627	-0-	828	2	1	9	Y	1	4
03		961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-	4
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2	6
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-	6
*06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	6

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583													
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	892	-0-	892	892	55	1	837	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.		240	-0-	240	1132	13	1	227	2	Y	-0-	-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392													
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-	-0-
02		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-	-0-
03		527 X	46	-0-	-481	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
04		510 X	73	-0-	-437	-0-	7	1	66	2	Y	-0-	-0-
05		713 X	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
*06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581													
01		279 N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1	8
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-	-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	185	2	129	9	Y	117	117
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-	25
*06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	8

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782													
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	29	1	84	2	N	-0-	22
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-	22
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	22	1	78	2	N	-0-	22
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	29	1	74	2	N	-0-	22
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	25	1	57	2	N	-0-	22
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	11	1	72	2	N	-0-	22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MEADOWS 5				//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
				WELL #:	19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11098 - 12436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
FRANCIS				WELL #:	1758	RRCID ->	214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11218 - 12718	
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	70 9	Y	64		87	
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2	6 9	Y	5		92	
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2	55 9	Y	50	12 8	130	
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	18 9	Y	16	4 8	142	
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2	28 9	Y	25		167	
06	DLQ G-10	2317	-0-	2317	2317	2296	2	21 9	Y	19	4 8		182	
HEFLEY				WELL #:	1048	RRCID ->	214193	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11925 - 13128	
01	4619 X	4568	-0-	-51	-0-	-0-	29	1	4406 2	N	121	182 1	226	
02	4256 X	4225	-0-	-31	-0-	-0-	133	9	14 1	N	24		250	
03	4712 X	4275	-0-	-437	-0-	-0-	26	9	22 1	N	113	180 1	183	
04	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	-0-	124	9	22 1	N	84		267	
05	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	-0-	92	9	11 1	N	45	81 1	231	
06	4530 X	3926	-0-	-604	-0-	-0-	11	1	50 9	N	76		307	
							84	9						
FILLINGIM 44				WELL #:	14	RRCID ->	214536	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11183 - 12634	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-		2	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	6 9	Y	5		7	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	36 9	Y	33	3 8	37	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	4 9	Y	4	33 1	6	
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-	2 8	6	
*06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	3 9	Y	3	1 1	5	
PURYEAR				WELL #:	1824	RRCID ->	214553	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11424 - 13012	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
HEFLEY 4				WELL #:	6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11075 - 11502	
01	2759 X	200	-0-	-2559	-0-	-0-	18	1	182 2	Y	-0-		21	
02	1596 X	65	-0-	-1531	-0-	-0-	5	1	60 2	Y	-0-		21	
03	1674 X	118	-0-	-1556	-0-	-0-	9	1	109 2	Y	-0-	14 1	7	
04	1620 X	82	-0-	-1538	-0-	-0-	6	1	76 2	Y	-0-		7	
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	38 2	Y	-0-		7	
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49 2	Y	-0-		7	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 5				WELL #: 10	RRCID -> 216773	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 12590	PERF.10895	- 12310						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM 40				WELL #: 14	RRCID -> 217251	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 12808	PERF.11242	- 12660						
01	1023 N	901	-0-	-122	-0-	901 2				Y	-0-				155
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	859 2	41 9	Y	37		172 1				20
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1340 2	2 9	Y	2		2 8				20
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017 2	1 9	Y	1		1 8				20
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-						20
06	DLQ G-10	937	-0-	937	937	935 2	2 9	Y	2		2 8				20

FILLINGIM 44				WELL #: 10	RRCID -> 217252	COMPL. DATE 05/13/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11187	- 12624						
01	1085 N	665	-0-	-420	-0-	665 2		Y	-0-						19
02	980 X	577	-0-	-403	-0-	573 2	4 9	Y	4						23
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	812 2	46 9	Y	42		3 8				62
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	994 2	34 9	Y	31		2 8				91
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-						91
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831 2	1 9	Y	1		1 8				91

MEEK, J.P.				WELL #: 16 H	RRCID -> 217288	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 11408	PERF.11620	- 14152						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	409	-0-	409	409	409 2		Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	144	-0-	144	553	144 2		Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	70	-0-	70	623	70 2		Y	-0-						-0-

HEFLEY 41				WELL #: 21	RRCID -> 217690	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11084	- 12610						
01	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847 2		Y	-0-						138
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1746 2	31 9	Y	28						166
03	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1788 2	10 9	Y	9		9 8				166
04	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1729 2	4 9	Y	4		4 8				166
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815 2		Y	-0-						166
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1784 2	59 9	Y	54		175 1		5 8		40

PURYEAR				WELL #: 2124	RRCID -> 217700	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 13306	PERF.11471	- 13090						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108 1		Y	-0-						11
05	14B2 EXT	108	-0-	108	216	108 1		Y	-0-						11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-						11

ZYBACH 26				WELL #: 4026	RRCID -> 218129	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11658	- 13484						
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	328 2	25 9	Y	23		5 8				59
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	28		58 1		1 8		28
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	519 2	23 9	Y	21		3 8				46
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	456 2	20 9	Y	18		2 8				62
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 2	15 9	Y	14		58 1				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		3 8				37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	2	26	9	Y	24	9	8	54
02	560 N	345	-0-	-215	-0-	309	2	36	9	Y	33	57	1	27
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	6	8	44
04	660 N	212	-0-	-448	-0-	192	2	20	9	Y	18	3	8	59
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	Y	15	56	1	18
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	277	2	29	9	Y	26	7	8	37

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486														
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-			58
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			58
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-			58
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-			58
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			58
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			58

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608														
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-			132
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-			132
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	Y	48	172	1	8
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-			8
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			8
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			8

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673														
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-			143
02	224 N	56	-0-	-168	-0-	56	2			Y	-0-			143
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	54	2	65	9	Y	59			202
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	329	2	1	9	Y	1	181	1	22
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304														
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	Y	13			96
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1599	2	10	9	Y	9			105
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10			115
04	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	997	2	7	9	Y	6			121
05	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			Y	-0-			121
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6			127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HELTON				WELL #: 3021	RRCID -> 219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11150 - 12670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			18
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-			18
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			18
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-			18
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	N	11			29
06	720 N	491	-0-	-229	-0-	487	2	4	9	N	4			33

FRANCIS				WELL #: 5830	RRCID -> 220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11174 - 12705				
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-			43
02	784 N	610	-0-	-174	-0-	553	2	57	9	Y	52			95
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	8	8	96
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3	3	8	96
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	Y	42			138
06	DLQ G-10	771	-0-	771	771	767	2	4	9	Y	4	4	8	138

SOPHIA				WELL #: 2150	RRCID -> 220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10940 - 12726				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY 13				WELL #: 5	RRCID -> 220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11030 - 11636				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 47				WELL #: 32	RRCID -> 221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11032 - 12784				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 4				WELL #: 6	RRCID -> 222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907 - 11381				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	44	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
*06	67 N	23	-0-	-44	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

GATLIN 3				WELL #: 3	RRCID -> 222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103 - 11502				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
PURYEAR				WELL #: 1324	RRCID -> 225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 13089			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH 26				WELL #: 2026	RRCID -> 225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550	- 13500			
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			5
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	4	1	1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1			2
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			2
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1	1
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HEFLEY				WELL #: 3348	RRCID -> 225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890			
01	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	29	1	1512	2	N	43	7	8	116
						47	9							
02	1456 N	1159	-0-	-297	-0-	20	1	1113	2	N	24			140
						26	9							
03	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	22	1	1328	2	N	42	159	1	23
						46	9							
04	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	22	1	1341	2	N	-0-			23
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	2	N	-0-			23
*06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	14	1	1493	2	N	45			68
						50	9							

HEFLEY SWD				WELL #: 1	RRCID -> 225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47				WELL #: 27	RRCID -> 226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #: 1254	RRCID -> 228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772			
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1203	2	53	9	Y	48			118
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-			118
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1304	2	46	9	Y	42			160
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	Y	11			171
05	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			Y	-0-	152	1	19
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904	- 11535	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	170	1	1705	2	Y	-0-		9
02	1960 N	1015	-0-	-945	-0-	76	1	939	2	Y	-0-		9
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	189	1	2183	2	Y	35	29 1	15
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	39	9						
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	172	1	2045	2	Y	-0-		15
						133	1	2033	2	Y	35		50
						39	9						
*06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	-0-		50

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10911	- 11518
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056	- 13232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976	- 12750	
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	7	1	291	2	N	4	4 8	133
						4	9						
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	4	1	295	2	N	50		183
						55	9						
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	28	181 1	30
						31	9						
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	12		42
						13	9						
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	11	1	266	2	N	12		54
						13	9						
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	7	1	267	2	N	28		82
						31	9						

ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.11524	- 13348	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	21	3 8	59	
02	700 N	397	-0-	-303	-0-	361	2	36	9	Y	33	61 1	30
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	707	2	22	9	Y	20	2 8	48
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	Y	16	1 8	63
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	597	2	17	9	Y	15	59 1	19
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	Y	21	3 8	37

SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844	- 12700
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
YEAGER				WELL #: 4	RRCID -> 229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11500	- 13334					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	1898	2	39	9	Y	35	23	1	12	8	12
02		2772 X	1850	-0-	-922	-0-	1830	2	20	9	Y	18	9	1	9	8	12
03		3069 X	1939	-0-	-1130	-0-	1917	2	22	9	Y	20	10	1	10	8	12
04		2880 X	2590	-0-	-290	-0-	2538	2	52	9	Y	47	31	1	16	8	12
05		2759 X	2224	-0-	-535	-0-	2191	2	33	9	Y	30	10	1	20	8	12
*06		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2264	2	26	9	Y	24	16	1	8	8	12

HEFLEY 36				WELL #: 4036	RRCID -> 229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11408	- 13722					
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	2	8			35
02		504 N	450	-0-	-54	-0-	446	2	4	9	Y	4	9	1			30
03		558 N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	7	1			28
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			28
05		496 N	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6					34
*06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					38

HEFLEY				WELL #: 4037	RRCID -> 229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11436	- 13542					
01		682 N	516	-0-	-166	-0-	513	2	3	9	Y	3	1	8			16
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2					18
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	602	2	19	9	Y	17					35
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1	23	1			13
05		682 N	549	-0-	-133	-0-	547	2	2	9	Y	2					15
*06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					17

HEFLEY				WELL #: 2348	RRCID -> 230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11402	- 13624					
01		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	23	1	2380	2	N	59	16	8			167
02		1904 N	1879	-0-	-25	-0-	18	1	1814	2	N	43	173	1			37
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	47	9	2327	2	N	40					77
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	22	1	2364	2	N	16					93
05		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	44	9	2503	2	N	53	100	1			46
*06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	18	1	2436	2	N	32					78
							58	9									
							18	1									
							35	9									

SOPHIA				WELL #: 9050	RRCID -> 230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10916	- 12680					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SOPHIA				WELL #: 4050	RRCID -> 230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	N	78	181 1	10 8 72
						86	9						
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	22		94
						24	9						
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	22	1	1328	2	N	20		114
						22	9						
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	N	29		143
						32	9						
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1141	2	N	45	58 1	130
						50	9						
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	2	N	22		152
						24	9						

HEFLEY 36				WELL #: 3036	RRCID -> 230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11456	- 13706		
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	1 8	17
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	370	2	2	9	Y	2	5 1	14
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	326	2	3	9	Y	3	3 1	14
04	450 N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9	Y	2	2 1	14
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	Y	3		17
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2		19

JOHNSON 27				WELL #: 5027	RRCID -> 230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11430	- 13422		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083	- 11499		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID -> 232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896	- 11368		
01	279 X	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	2	Y	-0-		35
02	280 X	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-		35
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	23 1	12
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		12
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-		12
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		12

GLISAN STEEN				WELL #: 1013	RRCID -> 232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706	- 13690		
01	465 X	202	-0-	-263	-0-	202	2			Y	-0-		13
02	420 X	73	-0-	-347	-0-	73	2			Y	-0-		13
03	465 X	342	-0-	-123	-0-	318	2	24	9	Y	22	2 8	33
04	450 X	432	-0-	-18	-0-	431	2	1	9	Y	1	1 8	33
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-		33
06	DLQ G-10	292	-0-	292	292	291	2	1	9	Y	1	1 8	33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WELL #:		5		RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	N	-0-				7
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				7
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				7
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-				7
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-				7
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-				7

HEFLEY 36				WELL #:	8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404	- 13310		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOPHIA				WELL #:	1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968	- 12764		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HEFLEY 47				WELL #:	9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406	- 13356		
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	997	2	Y	36	7	8		120
						40	9								
02	952 N	593	-0-	-359	-0-	13	1	580	2	Y	-0-				120
03	1054 N	998	-0-	-56	-0-	14	1	975	2	Y	8	66	1		62
						9	9								
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1248	2	Y	-0-				62
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1169	2	Y	-0-				62
*06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	2	Y	37				99
						41	9								

HEFLEY				WELL #:	2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PURYEAR				WELL #:	2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570		
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-				12
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-				12
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-				12
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-				12
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				12
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY				WELL #: 2648	RRCID -> 234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408 - 13410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEFLEY				WELL #: 1337	RRCID -> 234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506 - 13566		
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4 9	Y	4	2 8	21
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2 9	Y	2		23
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	2	24 9	Y	22		45
04	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	1697	2	2 9	Y	2	30 1	17
05	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1559	2	2 9	Y	2		19
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3 9	Y	3		22

HEFLEY 36				WELL #: 5036	RRCID -> 235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456 - 13708		
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-		-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		Y	-0-		-0-
04	480 N	144	-0-	-336	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
05	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-		-0-

HEFLEY				WELL #: 1537	RRCID -> 235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446 - 13566		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2 1	1
05	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	20	2		Y	-0-		1
*06	20 N	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			1

HEFLEY				WELL #: 2748	RRCID -> 235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384 - 13424		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 8048	RRCID -> 235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968 - 13556		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022												

BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812 - 14764		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID -> 236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10876	- 12792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11378	- 12850			
01	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1180	2	8	9	Y	7	3	8	32
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3			35
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2	37	9	Y	34			69
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	46	1	26
05	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1263	2	4	9	Y	4			30
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3			33

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11259	- 13568			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11204	- 12996			
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	937	2	9	9	N	8			72
02	980 N	881	-0-	-99	-0-	856	2	25	9	N	23			95
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24	6	8	113
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	N	7	3	8	117
05	961 N	899	-0-	-62	-0-	893	2	6	9	N	5			122
06	1320 N	921	-0-	-399	-0-	915	2	6	9	N	5	2	8	125

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11456	- 13586			
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2669	2	7	9	Y	6	2	8	32
02	1708 N	1599	-0-	-109	-0-	1596	2	3	9	Y	3			35
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2012	2	37	9	Y	34			69
04	1830 N	1638	-0-	-192	-0-	1635	2	3	9	Y	3	46	1	26
05	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1438	2	4	9	Y	4			30
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	Y	3			33

HEFLEY				WELL #: 1237	RRCID -> 239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11026	- 13632			
01	1674 N	1049	-0-	-625	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	8	16
02	1372 N	669	-0-	-703	-0-	668	2	1	9	Y	1			17
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1048	2	19	9	Y	17			34
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2	23	1	13
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	Y	2			15
*06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1			16

HEFLEY 36				WELL #: 1736	RRCID -> 239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11412	- 13634			
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8	9	Y	7	3	8	34
02	2016 N	1549	-0-	-467	-0-	1545	2	4	9	Y	4	9	1	29
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	7	1	26
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	4	1	27
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2127	2	6	9	Y	5			32
*06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	2	7	9	Y	6			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 47				WELL #: 25	RRCID -> 241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110	- 13396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	7	1	291	2	Y	2	2	8	115
02	308 N	134	-0-	-174	-0-	2	9	125	2	Y	4			119
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	Y	15	107	1	27
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	14	1	195	2	Y	-0-			27
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-			27
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	7			34
						8	9							

HEFLEY 36				WELL #: 1236	RRCID -> 241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.11520	- 13542			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 13	RRCID -> 242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226	- 13080			
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			Y	-0-			31
02	1736 X	1276	-0-	-460	-0-	1265	2	11	9	Y	10			41
03	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1422	2	63	9	Y	57	7	8	91
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	Y	6	85	1	3 8 9
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-			9
*06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	2	6	9	Y	5	2	1	4 8 8

YEAGER				WELL #: 509H	RRCID -> 243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	- 13894			
01	5177 X	5154	-0-	-23	-0-	5101	2	53	9	Y	48	32	1	16 8 43
02	4676 X	4114	-0-	-562	-0-	4088	2	26	9	Y	24	12	1	12 8 43
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5145	2	43	9	Y	39	65	1	14 8 3
04	5010 X	4801	-0-	-209	-0-	4743	2	58	9	Y	53	38	1	18 8 -0-
05	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	10	1	21 8 -0-
*06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4909	2	28	9	Y	25	16	1	9 8 -0-

BROWN 61				WELL #: 4	RRCID -> 244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734	- 13128			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 1948	RRCID -> 245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402	- 13362			
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	22	1	1754	2	N	44	9	8	153
02	1624 N	1390	-0-	-234	-0-	48	9	16	1	N	35			188
03	1798 N	486	-0-	-1312	-0-	39	9	7	1	N	11	179	1	20
04	1740 N	15	-0-	-1725	-0-	12	9	15	2	N	-0-			20
05	1550 N	16	-0-	-1534	-0-	16	2	16	2	N	-0-			20
06	480 N	23	-0-	-457	-0-	23	2	23	2	N	-0-			20

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2			Y	-0-					5
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6					11
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	Y	24	1	8			34
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2	33	1	1	8	2
05	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	2			Y	-0-					2
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	1

 SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

01	217 N	99	-0-	-118	-0-	91	2	8	9	N	7					192
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	92	2	7	9	N	6					198
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	162	1			36
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					36
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36

 HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7202	2	51	9	N	46					188
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					188
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	5	1	7231	2	N	1	178	1			11
						1	9									
04	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7052	2	2	9	N	2					13
05	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7338	2	2	9	N	2					15
*06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7097	2	34	9	N	31					46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC PURYEAR		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
				073056		WELL #:	624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	- 13038	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 13				WELL #:	3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071	- 11664			
01	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	4	1	1312	2	Y	-0-					184
02	1512 N	1260	-0-	-252	-0-	1258	2	2	9	Y	2					186
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1540	2	12	9	Y	11	4	8			193
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	2	17	9	Y	15	2	8			206
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	Y	10					216
*06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12	9	Y	11	168	1	2	8	57

FILLINGIM 44				WELL #:	15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122	- 12588			
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					28
02	700 N	422	-0-	-278	-0-	421	2	1	9	Y	1					29
03	744 N	434	-0-	-310	-0-	434	2			Y	-0-					29
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					29
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1					30
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					30

HUDSON				WELL #:	103	RRCID ->	250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.11432	- 12594			
01	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1584	2	64	9	Y	58	1	8			142
02	2800 N	3045	-0-	245	-0-	3026	2	19	9	Y	17	35	1			124
03	1847 N	1602	-0-	-245	-0-	1600	2	2	9	Y	2	25	1			101
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			Y	-0-	99	1			2
05	1798 X	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	1423	-0-	1423	-0-	1423	2			Y	-0-	2	1			-0-

BROWN, ET AL				WELL #:	106	RRCID ->	254566	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.11636	- 14960			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EVANS				WELL #:	107	RRCID ->	254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.11700	- 12292			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HELTON				WELL #:	6021H	RRCID ->	257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11705	- 14974			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33					103
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	89	1			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4	1	4894	2	N	44	186	1		127
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73				200
03	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5980	2	47	9	N	43				243
04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5722	2	41	9	N	37	169	1		111
*05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5790	2	65	9	N	59				170
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT				170

 BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

01	310 N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4	9	Y	4				27
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	Y	5				32
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	35	1		1
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	240	2	7	9	Y	6				7
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	Y	11				18
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	Y	26	28	1		16

 BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2497	2	48	9	Y	44	187	1		23
02	1568 N	829	-0-	-739	-0-	826	2	3	9	Y	3	1	8		25
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2188	2	42	9	Y	38				63
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2533	2	64	9	Y	58	76	1		45
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2400	2	33	9	Y	30				75
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1530	2	19	9	Y	17				92

 LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

01	5084 X	3265	-0-	-1819	-0-	3061	2	204	9	Y	185	172	1	2	8	190
02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7252	2	106	9	Y	96	173	1	4	8	109
03	4836 X	2853	-0-	-1983	-0-	2696	2	157	9	Y	143	174	1	1	8	77
04	3780 X	3156	-0-	-624	-0-	2987	2	169	9	Y	154	174	1	2	8	55
05	5084 X	2314	-0-	-2770	-0-	2182	2	132	9	Y	120	1	8		174	
*06	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1839	2	129	9	Y	117	163	1	2	8	126

 CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

01	6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5704	2	78	9	Y	71	172	1		17	
02	6216 X	5954	-0-	-262	-0-	5852	2	102	9	Y	93				110	
03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6550	2	88	9	Y	80	172	1	2	8	16
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6279	2	135	9	Y	123	1	8		138	
05	6603 X	6471	-0-	-132	-0-	6403	2	68	9	Y	62				200	
*06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5726	2	99	9	Y	90	179	1	1	8	110

 GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

01	1240 N	146	-0-	-1094	-0-	146	2			Y	-0-					9
02	784 N	457	-0-	-327	-0-	457	2			Y	-0-					9
03	868 N	186	-0-	-682	-0-	186	2			Y	-0-					9
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	2	Y	-0-					9
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					9

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	7131	-0-	-2200	-0-	443	1	6688	2	Y	-0-		90
02	8428 X	6747	-0-	-1681	-0-	441	1	6208	2	Y	89		179
03	9300 X	7008	-0-	-2292	-0-	98	9	6476	2	Y	52	184 1 10 8	37
04	8490 X	6556	-0-	-1934	-0-	475	1	6074	2	Y	11	3 8	45
05	8153 X	7372	-0-	-781	-0-	57	9	6876	2	Y	-0-		45
*06	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	472	1	5954	2	Y	154	168 1 4 8	27
						169	9						

 RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	775	1	1892	2	N	113	167 1 4 8	191
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	124	9	1460	2	N	95	13 8	273
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	531	1	2024	2	N	107	166 1 4 8	210
04	2700 N	2344	-0-	-356	-0-	105	9	1548	2	N	87	170 1 3 8	124
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	768	1	2011	2	N	133	4 8	253
06	2820 N	2679	-0-	-141	-0-	118	9	1856	2	N	66	168 1 8 8	143
						700	1						
						96	9						
						727	1						
						146	9						
						750	1						
						73	9						

 VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

01	5425 X	5371	-0-	-54	-0-	232	1	5094	2	N	41		228
02	4900 X	3794	-0-	-1106	-0-	45	9	3579	2	N	21		249
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	192	1	5446	2	N	50	183 1 1 8	115
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	23	9	4984	2	N	38		153
05	5363 X	5168	-0-	-195	-0-	240	1	4889	2	N	28		181
*06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	42	9	5019	2	N	37		218
						248	1						
						31	9						
						234	1						
						41	9						

 LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

01	13082 X	10257	-0-	-2825	-0-	654	1	9375	2	Y	207	165 1 11 8	347
02	11956 X	10826	-0-	-1130	-0-	228	9	9288	2	Y	227	163 1 52 8	359
03	13237 X	11800	-0-	-1437	-0-	1288	1	10296	2	Y	255	457 1 15 8	142
04	12810 X	11865	-0-	-945	-0-	250	9	10246	2	Y	227	171 1 17 8	181
05	12307 X	11904	-0-	-403	-0-	1223	1	10229	2	Y	236	178 1 17 8	222
*06	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	281	9	9174	2	Y	126	87 1 42 8	219
						1369	1						
						250	9						
						1415	1						
						260	9						
						1376	1						
						139	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
KIKER-AMOCO 6		WELL #:		3H	RRCID ->	262746	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	12040 - 15951			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4464 X	2001	-0-	-2463	-0-	161	1	1840	2	Y	-0-				34
02	4032 X	1192	-0-	-2840	-0-	109	1	1082	2	Y	1	1	8		34
03	3937 X	1742	-0-	-2195	-0-	200	1	1542	2	Y	-0-				34
04	3240 X	1710	-0-	-1530	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-				34
05	2015 X	1238	-0-	-777	-0-	117	1	1121	2	Y	-0-				34
06	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	131	1	1615	2	Y	-0-				34

PURYEAR		WELL #:		724H	RRCID ->	262769	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	11549	PERF.	11630 - 15852			
01	5859 X	5746	-0-	-113	-0-	4	1	5742	2	Y	-0-				169
02	5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4594	2	34	9	Y	31	178	1		22
03	5859 X	4666	-0-	-1193	-0-	4561	2	105	9	Y	95	5	8		112
04	5670 X	5019	-0-	-651	-0-	4980	2	39	9	Y	35	2	8		145
05	5859 X	4454	-0-	-1405	-0-	236	1	4218	2	Y	-0-				145
*06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	225	1	3869	2	Y	63	2	8		206
						69	9								

MEADOWS 5		WELL #:		29H	RRCID ->	262853	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	11253 - 14078			
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	658	1	6561	2	Y	33	183	1		80
02	6552 X	6202	-0-	-350	-0-	676	1	5435	2	Y	83				163
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	726	1	6480	2	Y	77	184	1	49	8
04	7020 X	6881	-0-	-139	-0-	749	1	6011	2	Y	110	22	8		95
05	7254 X	6659	-0-	-595	-0-	771	1	5857	2	Y	28				123
*06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	750	1	5641	2	Y	136	178	1	26	8
						150	9								

BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #:		1	RRCID ->	263322	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	4742 - 5932			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 26		WELL #:		5SL	RRCID ->	263514	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	11600 - 15938			
01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12900	2	245	9	Y	223	371	1	37	8
02	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12196	2	216	9	Y	196	175	1	12	8
03	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10729	2	219	9	Y	199	187	1	28	8
04	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9989	2	196	9	Y	178	183	1	15	8
05	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13197	2	151	9	Y	137				286
*06	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	15484	2	153	9	Y	139	172	1	32	8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BROWN 6				WELL #:	4H	RRCID ->	264081	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11718 - 15953
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5920 2	233 9	Y	212	12 8		305	
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5407 2	260 9	Y	236	352 1	4 8	185	
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6236 2	230 9	Y	209	234 1	7 8	153	
04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	465 1	6422 2	Y	205	171 1	4 8	183	
						226 9							
05	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	505 1	6546 2	Y	178	172 1		189	
						196 9							
*06	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	475 1	6116 2	Y	99	175 1	7 8	106	
						109 9							

WISE				WELL #:	9H	RRCID ->	264478	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11500 - 16300
01	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9046 2	85 9	N	77			175	
02	7476 X	6588	-0-	-888	-0-	6502 2	86 9	N	78			253	
03	11191 X	7695	-0-	-3496	-0-	7627 2	68 9	N	62	181 1	2 8	132	
04	10830 X	6064	-0-	-4766	-0-	6006 2	58 9	N	53			185	
05	11191 X	9715	-0-	-1476	-0-	9624 2	91 9	N	83			268	
06	8850 X	5711	-0-	-3139	-0-	5667 2	44 9	N	40	170 1	1 8	137	

HUFF 16				WELL #:	6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	11223 - 16153
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-			105	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			105	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			105	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			105	
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			105	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			105	

GLISAN STEEN				WELL #:	3013H	RRCID ->	264653	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	12058 - 16186
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	110 1	1874 2	Y	-0-			25	
02	1708 N	1421	-0-	-287	-0-	8 1	1412 2	Y	1	1 8		25	
						1 9							
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	106 1	1656 2	Y	5			30	
						6 9							
04	1920 N	1480	-0-	-440	-0-	192 1	1202 2	Y	78			108	
						86 9							
05	1581 N	859	-0-	-722	-0-	48 1	810 2	Y	1	1 8		108	
						1 9							
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	16 1	1092 2	Y	54	149 1		13	
						59 9							

BROWN 6				WELL #:	3H	RRCID ->	265220	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11680 - 15949
01	10385 X	9373	-0-	-1012	-0-	9091 2	282 9	Y	256	362 1	5 8	89	
02	9380 X	7751	-0-	-1629	-0-	7591 2	160 9	Y	145	172 1	2 8	60	
03	10385 X	8807	-0-	-1578	-0-	8508 2	299 9	Y	272	174 1	4 8	154	
04	10050 X	8034	-0-	-2016	-0-	7859 2	175 9	Y	159	170 1	2 8	141	
05	10168 X	9330	-0-	-838	-0-	9033 2	297 9	Y	270	352 1		59	
*06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8549 2	259 9	Y	235	170 1	5 8	119	

HEFLEY 13				WELL #:	8H	RRCID ->	265716	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.	11168 - 15398
01	620 N	25	-0-	-595	-0-	25 1		Y	-0-			41	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			41	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			41	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			41	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6665 X	1449	-0-	-5216	-0-		1335	2	114	9	Y	104	184	1	19	8	28
02		6020 X	2544	-0-	-3476	-0-		2420	2	124	9	Y	113	6	8			135
03		6634 X	4801	-0-	-1833	-0-		4662	2	139	9	Y	126	174	1	14	8	73
04		6420 X	6271	-0-	-149	-0-		6142	2	129	9	Y	117	7	8			183
05		6634 X	5299	-0-	-1335	-0-		5188	2	111	9	Y	101	167	1			117
*06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3124	2	131	9	Y	119	169	1	17	8	50

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931																		
01		14973 X	14571	-0-	-402	-0-		668	1	13823	2	Y	73					199
02		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-		700	1	12894	2	Y	186	183	1	60	8	142
03		14973 X	13645	-0-	-1328	-0-		205	9	725	1	Y	208	127	8			223
04		14490 X	13740	-0-	-750	-0-		229	9	722	1	Y	61	182	1			102
05		15482 X	15482	-0-	-0-	-0-		67	9	756	1	Y	154	58	8			198
*06		28009 X	28009	-0-	-0-	-0-		169	9	692	1	Y	141	64	8			275
								155	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423																		
01		4340 X	3896	-0-	-444	-0-		155	1	3416	2	Y	295	343	1	2	8	125
02		3920 X	1482	-0-	-2438	-0-		325	9	140	1	Y	130	178	1	2	8	75
03		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		143	9	155	1	Y	314	183	1	1	8	205
04		4200 X	3841	-0-	-359	-0-		345	9	150	1	Y	204	339	1	1	8	69
05		4340 X	3960	-0-	-380	-0-		224	9	155	1	Y	215	171	1	1	8	112
*06		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-		237	9	150	1	Y	257	157	1	3	8	209
								283	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823																		
01		4681 X	3981	-0-	-700	-0-		3897	2	84	9	Y	76	1	8			157
02		4228 X	3300	-0-	-928	-0-		3237	2	63	9	Y	57	170	1			44
03		4526 X	4202	-0-	-324	-0-		4124	2	78	9	Y	71					115
04		4380 X	4071	-0-	-309	-0-		3997	2	74	9	Y	67					182
05		4309 X	4030	-0-	-279	-0-		3958	2	72	9	Y	65	173	1			74
*06		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		3888	2	68	9	Y	62	1	8			135

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603																		
01		7905 X	7321	-0-	-584	-0-		7203	2	118	9	Y	107	167	1			103
02		7140 X	6599	-0-	-541	-0-		6494	2	105	9	Y	95	161	1	2	8	35
03		7874 X	7073	-0-	-801	-0-		6961	2	112	9	Y	102					137
04		7620 X	7098	-0-	-522	-0-		6998	2	100	9	Y	91	105	1			123
05		7874 X	6938	-0-	-936	-0-		6841	2	97	9	Y	88	169	1			42
*06		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-		6619	2	87	9	Y	79	1	8			120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056											
HONATH, D.H. 75			WELL #: 4H		RRCID -> 267205			COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	155	1	12678	2	Y	193	184	1	42
						212	9							
02	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	140	1	11137	2	Y	160			202
						176	9							
03	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	1110	1	12551	2	Y	157	184	1	175
						173	9							
04	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	150	1	12267	2	Y	144	179	1	140
						158	9							
05	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	155	1	12771	2	Y	155	180	1	115
						171	9							
*06	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	150	1	12412	2	Y	135	175	1	75
						149	9							

MEEK, KAREN 71			WELL #: 3H		RRCID -> 267215			COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763			
01	5983 X	5427	-0-	-556	-0-	17	1	5322	2	Y	80			219
						88	9							
02	5404 X	4977	-0-	-427	-0-	15	1	4915	2	Y	43	170	1	92
						47	9							
03	5983 X	5093	-0-	-890	-0-	17	1	4995	2	Y	74			166
						81	9							
04	5790 X	5761	-0-	-29	-0-	16	1	5671	2	Y	67	182	1	51
						74	9							
05	5983 X	5210	-0-	-773	-0-	17	1	5039	2	Y	140	166	1	25
						154	9							
*06	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	17	1	6631	2	Y	53			78
						58	9							

THOMAS MEEK 76			WELL #: 2H		RRCID -> 267218			COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093			
01	16337 X	16027	-0-	-310	-0-	17	1	15813	2	Y	179	182	1	150
						197	9							
02	14756 X	14178	-0-	-578	-0-	15	1	13990	2	Y	157	187	1	120
						173	9							
03	16337 X	14042	-0-	-2295	-0-	17	1	13862	2	Y	148	176	1	92
						163	9							
04	15810 X	15303	-0-	-507	-0-	17	1	15118	2	Y	153	170	1	75
						168	9							
05	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	17	1	16258	2	Y	158	163	1	70
						174	9							
*06	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	17	1	15651	2	Y	155	168	1	57
						171	9							

HEFLEY 36			WELL #: 6H		RRCID -> 267853			COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220			
01	8153 X	7990	-0-	-163	-0-	155	1	7689	2	Y	133	3	8	180
						146	9							
02	7364 X	7031	-0-	-333	-0-	140	1	6800	2	Y	83	178	1	84
						91	9					1	8	
03	8246 X	7241	-0-	-1005	-0-	155	1	6985	2	Y	92	2	8	174
						101	9							
04	7980 X	7284	-0-	-696	-0-	150	1	7006	2	Y	116	184	1	105
						128	9							
05	8246 X	7387	-0-	-859	-0-	155	1	7141	2	Y	83			188
						91	9							
*06	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	150	1	6889	2	Y	76	169	1	92
						84	9					3	8	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	10168 X	9516	-0-	-652	-0-	1035	1	8097	2	N	349	368	1	44 8 119
						384	9							
02	9016 X	8706	-0-	-310	-0-	949	1	7476	2	N	255	171	1	14 8 189
						281	9							
03	9889 X	9611	-0-	-278	-0-	854	1	8443	2	N	285	356	1	28 8 90
						314	9							
04	9570 X	9541	-0-	-29	-0-	1026	1	8236	2	N	254	173	1	14 8 157
						279	9							
05	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	1046	1	8568	2	N	267	180	1	244
						294	9							
*06	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	1021	1	8321	2	N	235	374	1	34 8 71
						259	9							

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073														

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053														

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844														

01	806 N	598	-0-	-208	-0-	591	2	7	9	N	6	1	8	14
02	672 N	408	-0-	-264	-0-	404	2	4	9	N	4	4	1	14
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	705	2	4	9	N	4	3	1	15
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	14	1	2
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			2
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-			2

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383														

01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3673	2	173	9	N	157	172	1	2 8 74
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3167	2	136	9	N	124	171	1	1 8 26
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3726	2	166	9	N	151	1	8	176
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3668	2	152	9	N	138	169	1	1 8 144
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3711	2	157	9	N	143	173	1	114
*06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3494	2	142	9	N	129	170	1	2 8 71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		10H	RRCID ->	272712	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11854	-	16271
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		9H	RRCID ->	272713	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12160	-	16523
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

BACH 12		WELL #:		5H	RRCID ->	272714	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	12544	-	16942
01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	1345	1	4597	2	N	294	184	1	35 8 282
						323	9							
02	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	1420	1	4461	2	N	263	355	1	12 8 178
						289	9							
03	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	1581	1	4940	2	N	313	362	1	27 8 102
						344	9							
04	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	1499	1	6290	2	N	296	177	1	14 8 207
						326	9							
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	1558	1	4552	2	N	270	347	1	130
						297	9							
*06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1478	1	4186	2	N	294	199	1	28 8 197
						323	9							

JOHNSON 27		WELL #:		6H	RRCID ->	274285	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	12200	-	16551
01	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6176	2	172	9	N	156	179	1	22 8 87
02	5292 X	5098	-0-	-194	-0-	4969	2	129	9	N	117	163	1	8 8 33
03	5859 X	4794	-0-	-1065	-0-	4659	2	135	9	N	123	17	8	139
04	6000 X	3960	-0-	-2040	-0-	3881	2	79	9	N	72	163	1	9 8 39
05	6200 X	5743	-0-	-457	-0-	5657	2	86	9	N	78			117
*06	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6193	2	143	9	N	130	167	1	15 8 65

MEADOWS 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276113	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	11239	-	16062
01	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1338	1	9271	2	Y	167	185	1	225
						184	9							
02	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	1027	1	7579	2	Y	143	185	1	183
						157	9							
03	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	1322	1	8912	2	Y	268	178	1	45 8 228
						295	9							
04	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	1291	1	8482	2	Y	229	182	1	24 8 251
						252	9							
05	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	1333	1	8080	2	Y	161	339	1	73
						177	9							
*06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	1246	1	8265	2	Y	177	22	8	228
						195	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY 47 SL		WELL #:		35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11632	- 14272				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOBART RANCH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	278377	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11298	- 16069				
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	626	1	7034	2	N	196				345
							216	9								
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	649	1	6621	2	N	183	182	1		346
							201	9								
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	771	1	7527	2	N	211	352	1		205
							232	9								
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	703	1	7311	2	N	182	179	1		208
							200	9								
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	700	1	7067	2	N	161	179	1		190
							177	9								
*06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	750	1	7044	2	N	153	157	1		186
							168	9								

PARNELL 7		WELL #:		5H	RRCID ->	279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910	- 15602				
01	8680	X	7779	-0-	-901	-0-	189	1	7477	2	N	103	205	1		166
							113	9								
02	7840	X	5048	-0-	-2792	-0-	150	1	4828	2	N	64				230
							70	9								
03	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	229	1	9015	2	N	99	198	1		131
							109	9								
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	240	1	8645	2	N	66				197
							73	9								
05	8587	X	8233	-0-	-354	-0-	248	1	7902	2	N	75				272
							83	9								
06	8400	X	7053	-0-	-1347	-0-	239	1	6780	2	N	31	188	1		115
							34	9								

PARNELL 7		WELL #:		H 3SL	RRCID ->	280353	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11800	- 16218				
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	1457	1	4386	2	N	117	177	1		291
							129	9								
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1328	1	3393	2	N	116				407
							128	9								
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1521	1	3571	2	N	146	366	1		187
							161	9								
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1471	1	4152	2	N	87				274
							96	9								
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	1550	1	4473	2	N	75				349
							83	9								
*06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1500	1	3811	2	N	119	189	1		279
							131	9								

PARNELL 7 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975	- 15659				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6 1	6091 2	N	72	178 1		57
						79 9						
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	2 1	8421 2	N	289			346
						318 9						
03	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	62 1	10361 2	N	84	194 1		236
						92 9						
04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	77 1	8753 2	N	217	369 1		84
						239 9						
*05	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	72 1	9587 2	N	159	171 1		72
						175 9						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

01	5425 X	1299	-0-	-4126	-0-	1282 2	17 9	N	15			164
						2267 2	23 9	N	21			185
02	4900 X	2290	-0-	-2610	-0-	3281 2	50 9	N	45	194 1		36
						2816 2	91 9	N	83			119
03	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	2294 2	10 9	N	9			128
						2359 2	51 9	N	46			174
04	3660 X	2907	-0-	-753	-0-							
05	2728 X	2304	-0-	-424	-0-							
06	3210 X	2410	-0-	-800	-0-							

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

01	33077 X	29456	-0-	-3621	-0-	892 1	27864 2	N	636	555 1		218
						700 9						
02	28896 X	26187	-0-	-2709	-0-	907 1	24512 2	N	698	698 1		218
						768 9						
03	31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	1188 1	29230 2	N	831	741 1	104 8	204
						914 9						
04	29820 X	28886	-0-	-934	-0-	1163 1	26858 2	N	786	887 1	61 8	42
						865 9						
05	30473 X	28356	-0-	-2117	-0-	1203 1	26365 2	N	716	680 1		78
						788 9						
06	30330 X	27611	-0-	-2719	-0-	1037 1	25803 2	N	701	552 1	57 8	170
						771 9						

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

01	62403 X	54901	-0-	-7502	-0-	7 1	54067 2	N	752	547 1	133 8	145
						827 9						
02	55468 X	47499	-0-	-7969	-0-	46887 2	612 9	N	556	538 1	43 8	120
						42 1	41430 2	N	455	348 1	79 8	148
03	60822 X	41973	-0-	-18849	-0-	501 9						
						143 1	53108 2	N	455	537 1	33 8	33
						501 9						
04	57570 X	53752	-0-	-3818	-0-	151 1	51181 2	N	514	522 1		25
						565 9						
05	55986 X	51897	-0-	-4089	-0-	50 1	47139 2	N	504	358 1	45 8	126
						554 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	434	1	27435	2	N	536	537	1	226
							590	9							
02		24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	392	1	24009	2	N	461	371	1	316
							507	9							
03		24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	434	1	23664	2	N	541	599	1	258
							595	9							
04		27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	420	1	26781	2	N	537	514	1	281
							591	9							
05		28913 X	28913	-0-	-0-	-0-	434	1	27656	2	N	748	881	1	148
							823	9							
*06		28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	420	1	27264	2	N	704	362	1	490
							774	9							

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535															
01		20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	434	1	20150	2	N	241	183	1	160
							265	9							
02		19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	392	1	18551	2	N	224	179	1	205
							246	9							
03		22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	441	1	21552	2	N	277	354	1	128
							305	9							
04		20190 X	15724	-0-	-4466	-0-	420	1	15130	2	N	158	178	1	108
							174	9							
05		21235 X	13974	-0-	-7261	-0-	434	1	13363	2	N	161	176	1	93
							177	9							
06		21570 X	18108	-0-	-3462	-0-	420	1	17464	2	N	204	168	1	129
							224	9							

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666															
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			87
02		3108 X	408	-0-	-2700	-0-	408	2			N	-0-			87
03		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1768	2	102	9	N	93	115	1	65
04		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			65
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			65
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			65

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548															
01		94178 X	47815	-0-	-46363	-0-	47462	2	353	9	N	321	180	1	315
02		85064 X	42739	-0-	-42325	-0-	42322	2	417	9	N	379	539	1	155
03		63457 X	40258	-0-	-23199	-0-	1658	1	38135	2	N	423	426	1	152
							465	9							
04		46260 X	41375	-0-	-4885	-0-	40957	2	418	9	N	380	357	1	175
05		47802 X	45851	-0-	-1951	-0-	45520	2	331	9	N	301	344	1	132
06		46260 X	45509	-0-	-751	-0-	45180	2	329	9	N	299	336	1	95

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210															
01		136927 X	71146	-0-	-65781	-0-	70028	2	1118	9	N	1016	1103	1	188
02		118608 X	50172	-0-	-68436	-0-	49060	2	1112	9	N	1011	891	1	308
03		104904 X	87037	-0-	-17867	-0-	85616	2	1421	9	N	1292	1407	1	193
04		101520 X	81671	-0-	-19849	-0-	80371	2	1300	9	N	1182	1260	1	115
05		104904 X	84845	-0-	-20059	-0-	83554	2	1291	9	N	1174	1162	1	127
06		84240 X	76790	-0-	-7450	-0-	75605	2	1185	9	N	1077	981	1	223

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		145979 X	93652	-0-	-52327	-0-	92671	2	981	9	N	892	1019	1		198
02		124264 X	83639	-0-	-40625	-0-	82821	2	818	9	N	744	699	1		243
03		84227 X	71114	-0-	-13113	-0-	70139	2	975	9	N	886	894	1		235
04		90630 X	73067	-0-	-17563	-0-	72091	2	976	9	N	887	1054	1		68
05		93651 X	73218	-0-	-20433	-0-	72244	2	974	9	N	885	741	1		212
06		90630 X	68196	-0-	-22434	-0-	67301	2	895	9	N	814	796	1		230

 MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

01		0	82198	-0-	82198	237966	80853	2	1345	9	N	1223	1266	1		255
02		0	66439	-0-	66439	304405	65265	2	1174	9	N	1067	1227	1		95
03		370281 X	65876	-0-	-304405	-0-	64718	2	1158	9	N	1053	1050	1		98
04		70860 X	57919	-0-	-12941	-0-	57027	2	892	9	N	811	671	1		238
05		73222 X	54334	-0-	-18888	-0-	53508	2	826	9	N	751	876	1		113
06		70860 X	NO RPT	-0-	-70860	-0-					N	NO RPT				113

 MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

01		0	125588	-0-	125588	345908	123873	2	1715	9	N	1559	1609	1		153
02		0	103844	-0-	103844	449752	102161	2	1683	9	N	1530	1396	1		287
03		555386 X	105634	-0-	-449752	-0-	104036	2	1598	9	N	1453	1567	1		173
04		113700 X	92534	-0-	-21166	-0-	91225	2	1309	9	N	1190	1240	1		123
05		117490 X	88489	-0-	-29001	-0-	87319	2	1170	9	N	1064	854	1		333
06		113700 X	NO RPT	-0-	-113700	-0-					N	NO RPT				333

 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

 ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

 ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
SHELL FEE 13		WELL #:		8H	RRCID ->	268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	11758	- 15888	
01	3844 X	2996	-0-	-848	-0-	2956	3	40	9	N	36		218	
02	3388 X	2111	-0-	-1277	-0-	2074	3	37	9	N	34		252	
03	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3096	3	57	9	N	52	192 1	112	
04	3180 X	2461	-0-	-719	-0-	2414	3	47	9	N	43		155	
05	3286 X	2585	-0-	-701	-0-	2522	3	63	9	N	57		212	
06	2910 X	2233	-0-	-677	-0-	2191	3	42	9	N	38		250	

CROWN PETROLEUM CORP.				191541										
THOMAS MEEK 76		WELL #:		7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	11216	- 14019	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90	

THOMAS MEEK 76		WELL #:		3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11470	- 15446	
01	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16211	3	147	9	N	134	187 1	157	
02	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14859	3	140	9	N	127		284	
03	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	16391	3	141	9	N	128	180 1	232	
04	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	16036	3	145	9	N	132	170 1	194	
05	16616 X	15099	-0-	-1517	-0-	14997	3	102	9	N	93		287	
06	16080 X	15618	-0-	-462	-0-	15505	3	113	9	N	103	189 1	201	

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
BOUCHIER		WELL #:		1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11352	- 12906	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		49	
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-		49	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		49	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150	3	50	9	N	45		94	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		94	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		94	

MEEK		WELL #:		1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11491	- 12773	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022														

BOUCHIER		WELL #:		2234	RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12534	- 12918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392		WELL #: 1		RRCID -> 194375		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 4610 - 5110	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYABUSA ENERGY USA, LLC		368327		WELL #: 9001H		RRCID -> 263600		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11400 - 15462	
01	6954	X		6954	-0-	-0-	-0-	6935	3	19	9	N	117
02	6020	X		4223	-0-	-1797	-0-	4215	3	8	9	N	124
03	6665	X		4879	-0-	-1786	-0-	4703	3	176	9	N	94
04	6450	X		4504	-0-	-1946	-0-	4438	3	66	9	N	154
05	6665	X		5743	-0-	-922	-0-	5633	3	110	9	N	254
06	6450	X		5853	-0-	-597	-0-	5642	3	211	9	N	256

HEFLEY		WELL #: 9002H		RRCID -> 266242		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11631 - 15048			
01	2201	X		1711	-0-	-490	-0-	1694	3	17	9	N	129
02	1988	X		1144	-0-	-844	-0-	1132	3	12	9	N	140
03	2201	X		1365	-0-	-836	-0-	1354	3	11	9	N	150
04	1650	X		1556	-0-	-94	-0-	1534	3	22	9	N	170
05	1705	X		1388	-0-	-317	-0-	1349	3	39	9	N	205
06	1320	N		1232	-0-	-88	-0-	1208	3	24	9	N	227

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 3		RRCID -> 220359		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11088 - 12856	
01	850	N		850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	143
02	754	N		754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	143
03	861	N		861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	143
04	866	N		866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	143
05	851	N		851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	143
*06	805	N		805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	143

PRATER		WELL #: 4H		RRCID -> 254494		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 11162		PERF.11512 - 13245			
01	2	N		1	-0-	-1	-0-	1	1			N	59
02	3	N		-0-	-0-	-3	-0-					N	59
03	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	59
04	18	N		18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	59
05	24	N		24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	59
06	1	N		-0-	-0-	-1	-0-					N	59

HOOVER "52"		WELL #: 521H		RRCID -> 263237		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 10974		PERF.11238 - 15150			
01	837	N		753	-0-	-84	-0-	30	1	717	2	N	119
02	784	N		663	-0-	-121	-0-	18	1	624	2	N	138
03	950	N		950	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	N	176
04	890	N		890	-0-	-0-	-0-	42	9	30	1	N	191
05	909	N		909	-0-	-0-	-0-	17	9	31	1	N	203
06	930	N		894	-0-	-36	-0-	13	9	30	1	N	239
								40	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	3		122
						3	9						
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	28	1	1349	2	N	18		140
						20	9						
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	28	1	1371	2	N	13		153
						14	9						
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	26	1	1214	2	N	19		172
						21	9						
05	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	30	1	1272	2	N	28		200
						31	9						
06	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	27	1	1139	2	N	20		220
						22	9						

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

01	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1	1			N	-0-		150
02	980 N	338	-0-	-642	-0-	19	1	315	2	N	4		154
						4	9						
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	7		161
						8	9						
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	13		174
						14	9						
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	51		225
						56	9						
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	-0-		225

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

01	3906 X	3675	-0-	-231	-0-	31	1	3555	2	N	81		227
						89	9						
02	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	21	1	3046	2	N	68		295
						75	9						
03	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	31	1	3543	2	N	90	187 1	198
						99	9						
04	3630 X	3518	-0-	-112	-0-	30	1	3399	2	N	81		279
						89	9						
05	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	31	1	3542	2	N	69	192 1	156
						76	9						
06	3570 X	3519	-0-	-51	-0-	30	1	3406	2	N	75		231
						83	9						

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
RAMP 26				WELL #: 1	RRCID -> 064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	11729 - 11784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SANDERS 43				WELL #: 1	RRCID -> 178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10849 - 12820				
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-				64
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				64
03	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-				64
04	990 N	825	-0-	-165	-0-	822	2	3	9	N	3				67
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	N	12	67	1		12
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-				12

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1	RRCID -> 182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	11335 - 11507				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMP				WELL #: 2	RRCID -> 185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11046 - 12957				
01	1271 N	981	-0-	-290	-0-	975	2	6	9	N	5				203
02	1092 N	859	-0-	-233	-0-	856	2	3	9	N	3				206
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	938	2	14	9	N	13				219
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1	191	1		29
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5				34
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				34

BARKER				WELL #: 3053	RRCID -> 190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407 - 11669				
01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8				37
02	672 X	489	-0-	-183	-0-	489	2			Y	-0-				37
03	1023 X	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	Y	1				38
04	990 X	764	-0-	-226	-0-	757	2	7	9	Y	6				44
05	1023 X	795	-0-	-228	-0-	794	2	1	9	Y	1				45
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2			Y	-0-				45

WALSER				WELL #: 1	RRCID -> 196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11085 - 11154				
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-				18
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	419	2	88	9	Y	80				98
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-	83	1		15
04	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	2			Y	-0-				15
05	558 N	163	-0-	-395	-0-	163	2			Y	-0-				15
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-				14

JOHNSON, L. A.				WELL #: 2059	RRCID -> 198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182 - 11741				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084								
BARKER			WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186 - 12100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			Y	-0-		1
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			Y	-0-		1
03		1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2			Y	-0-		1
04		1080 N	756	-0-	-324	-0-	756 2			Y	-0-		1
05		1116 N	657	-0-	-459	-0-	657 2			Y	-0-		1
06		780 N	343	-0-	-437	-0-	343 2			Y	-0-		1

WISE, JOHN C.			WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 - 12305	
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			Y	-0-		3
02		364 N	232	-0-	-132	-0-	231 2	1 9		Y	1	2 1	2
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-		2
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9		Y	1		3
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y	-0-		3
*06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			Y	-0-		3

BARKER			WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170 - 12150	
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	658 2	44 9		Y	40		146
02		812 N	605	-0-	-207	-0-	587 2	18 9		Y	16		162
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	640 2	22 9		Y	20	95 1	87
04		690 N	674	-0-	-16	-0-	652 2	22 9		Y	20		107
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	731 2	25 9		Y	23		130
06		630 N	572	-0-	-58	-0-	557 2	15 9		Y	14		144

WISE, JOHN C.			WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269 - 12398	
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-		-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			Y	-0-		-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			Y	-0-		-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			Y	-0-		-0-
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			Y	-0-		-0-
*06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2			Y	-0-		-0-

BARKER			WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278 - 12411	
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	842 2	1 9		Y	1		20
02		784 N	701	-0-	-83	-0-	701 2			Y	-0-		20
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	789 2	10 9		Y	9		29
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			Y	-0-		29
*05		775 N	292	-0-	-483	-0-	291 2	1 9		Y	1	26 1	4
06		840 X	490	-0-	-350	-0-	490 2			Y	-0-		4

JOHNSON, L.A.			WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187 - 11998	
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	811 1	1714 2		N	24		187
							26 9						
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	627 1	1326 2		N	28		215
							31 9						
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	992 1	1143 2		N	7	167 1	55
							8 9						
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	960 1	531 2		N	-0-		55
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	992 1	814 2		N	32		87
							35 9						
*06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	960 1	316 2		N	-0-		87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		49
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-		49
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	1		50
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	6		55
05	341 N	190	-0-	-151	-0-	188	2	Y	2		57
06	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2	Y	-0-		57

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110		
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-		61
02	728 N	297	-0-	-431	-0-	297	2	Y	-0-		61
03	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	2	Y	-0-		61
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		61
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-		61
06	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	2	Y	-0-		61

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579		
01	7998 X	6886	-0-	-1112	-0-	832	1	Y	82	110	68
						90	9				
02	7224 X	6609	-0-	-615	-0-	643	1	Y	83	117	34
						91	9				
03	8401 X	8090	-0-	-311	-0-	928	1	Y	108		142
						119	9				
04	8130 X	7842	-0-	-288	-0-	916	1	Y	109	115	136
						120	9				
05	8401 X	4719	-0-	-3682	-0-	895	1	Y	70	115	91
						77	9				
06	7830 X	3667	-0-	-4163	-0-	889	1	Y	59	112	38
						65	9				

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181		
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		187
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		187
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		187
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		187
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		187
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		187

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105		
01	744 X	233	-0-	-511	-0-	226	2	Y	6		43
02	476 X	382	-0-	-94	-0-	382	2	Y	-0-		43
03	527 X	331	-0-	-196	-0-	322	2	Y	8		51
04	510 X	279	-0-	-231	-0-	277	2	Y	2		53
05	527 X	445	-0-	-82	-0-	445	2	Y	-0-		53
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	826	2	65	9	Y	59				59
02	784 X	680	-0-	-104	-0-	678	2	2	9	Y	2				61
03	868 X	552	-0-	-316	-0-	546	2	6	9	Y	5				66
04	870 X	845	-0-	-25	-0-	834	2	11	9	Y	10				76
05	899 X	554	-0-	-345	-0-	537	2	17	9	Y	15	54	1		37
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-				37

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373		COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117						
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-				71
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-				71
03	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2			Y	-0-				71
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-				71
05	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-				71
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-				71

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089						
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	Y	15				142
02	784 N	556	-0-	-228	-0-	528	2	28	9	Y	25				167
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	795	2	45	9	Y	41				208
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	Y	24				232
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	Y	13				245
06	810 N	556	-0-	-254	-0-	527	2	29	9	Y	26	191	1		80

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483	-		13588		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82

PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11049	-		12843		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1

PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11030	-		11879		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12300	-		13515		
01	248 N	206	-0-	-42	-0-		206	2		N	-0-						162
02	252 N	135	-0-	-117	-0-		135	2		N	-0-	67	1				95
03	248 N	202	-0-	-46	-0-		202	2		N	-0-						95
04	210 N	162	-0-	-48	-0-		162	2		N	-0-						95
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-						95
06	210 N	172	-0-	-38	-0-		172	2		N	-0-						95

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	11326	-		13516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7						58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28						86

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	11470	-		13537		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		476	2	20	9	Y	18					156
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-		407	2	4	9	Y	4					160
03	155 N	143	-0-	-12	-0-		143	2		Y	-0-						160
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2		Y	-0-						160
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-		784	2	9	9	Y	8					168
06	480 X	396	-0-	-84	-0-		396	2		Y	-0-						168

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11197	-		13526		
01	310 N	51	-0-	-259	-0-		51	2		Y	-0-						-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-						-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10950	- 12508		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190	- 13658		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886	- 13238		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431	- 13340		

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	163	2	56	9	Y	51	10	1		41
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	327	2	20	9	Y	18				59
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	182	2	13	9	Y	12	37	1		34
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	212	2	41	9	Y	37				71
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	165	2	9	9	Y	8	42	1		37

PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091	- 12225		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	- 13389		

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				13
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	140	2	51	9	Y	46	12	1		47
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6				53
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	780	2	25	9	Y	23				76
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	Y	8				84
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	Y	9	41	1		52

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	- 12112		

01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-				-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-				-0-
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID -> 211811	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 12821	PERF.10935	- 12601				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID -> 211812	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11378	- 13514				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID -> 211813	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 13740	PERF.11451	- 13536				
01	1922 X	81	-0-	-1841	-0-	81	2	Y	-0-			57
02	1652 X	77	-0-	-1575	-0-	77	2	Y	-0-			57
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			57
04	120 X	33	-0-	-87	-0-	33	2	Y	-0-			57
05	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	2	Y	-0-			57
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			57

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID -> 211814	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 13710	PERF.11314	- 13513				
01	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2	Y	-0-			236
02	224 X	2	-0-	-222	-0-	2	2	Y	-0-	117	1	119
03	248 X	31	-0-	-217	-0-	30	2	Y	-0-	1		120
04	240 X	188	-0-	-52	-0-	188	2	Y	-0-			120
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			120
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-			120

WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11034	- 11396				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #: 3030		RRCID -> 211816	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11048	- 12796				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID -> 211817	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 13056	PERF.11095	- 12868				
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	2	Y	-0-			37
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-			37
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	Y	-0-			37
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			37
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-			37
06	1710 N	783	-0-	-927	-0-	783	2	Y	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804 - 12663
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	578 2		Y	-0-		149
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	590 2	28 9	Y	25		174
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-		174
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-		174
05	682 N	359	-0-	-323	-0-	359 2		Y	-0-	125 1	49
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-		49

PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020 - 12726
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309 2		Y	-0-		20
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-		20
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-		20
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-		20
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-		20
06	630 X	328	-0-	-302	-0-	328 2		Y	-0-		20

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068 - 12849
01	992 N	676	-0-	-316	-0-	676 2		Y	-0-		22
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	792 2		Y	-0-		22
03	930 N	806	-0-	-124	-0-	806 2		Y	-0-		22
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-		22
05	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2		Y	-0-		22
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		22

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329 - 13312
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	514 2	25 9	Y	23		130
02	364 X	359	-0-	-5	-0-	359 2		Y	-0-		130
03	589 X	353	-0-	-236	-0-	350 2	3 9	Y	3		133
04	570 X	530	-0-	-40	-0-	502 2	28 9	Y	25		158
05	589 X	351	-0-	-238	-0-	349 2	2 9	Y	2		160
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		160

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209 - 13318
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-		59
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-		59
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200 2		Y	-0-		59
04	1200 N	859	-0-	-341	-0-	859 2		Y	-0-		59
05	1240 N	856	-0-	-384	-0-	856 2		Y	-0-		59
06	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502 2		Y	-0-		59

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763 - 12652
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893 - 12674
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11081	-		13426		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	11024	-		12746		
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2				Y	-0-					9
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	818	2	44	9		Y	40					49
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2				Y	-0-	41	1			8
04	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2				Y	-0-					8
05	961 N	759	-0-	-202	-0-	759	2				Y	-0-	1	5			7
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2				Y	-0-					7

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11018	-		13360		
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2				Y	-0-					154
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2				Y	-0-					154
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9		Y	-1					155
04	1050 N	636	-0-	-414	-0-	636	2				Y	-0-					155
05	1147 N	433	-0-	-714	-0-	433	2				Y	-0-					155
06	1410 N	254	-0-	-1156	-0-	254	2				Y	-0-					155

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11243	-		12617		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	10955	-		12583		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	11234	-		13309		
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				Y	-0-					9
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				Y	-0-					9
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				Y	-0-					9
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2				Y	-0-					9
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				Y	-0-					9
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2				Y	-0-					9

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11060	-		12789		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID -> 213202		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID -> 213543		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 1553		RRCID -> 213545		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416								
01	1395 X	992	-0-	-403	-0-	970	2	22	9	Y	20					95
02	2184 X	1245	-0-	-939	-0-	1245	2			Y	-0-					95
03	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1676	2	34	9	Y	31					126
04	2340 X	1179	-0-	-1161	-0-	1150	2	29	9	Y	26					152
05	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1480	2	14	9	Y	13					165
06	1650 X	1199	-0-	-451	-0-	1181	2	18	9	Y	16					181

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1448A		RRCID -> 213546		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 5029 A		RRCID -> 213630		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WISE, JOHN C.		WELL #: 4052		RRCID -> 213800		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394								
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					15
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	268	2	97	9	Y	88	21	1			82
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	Y	4					86
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	370	2	9	9	Y	8					94
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3					97
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	399	2	3	9	Y	3	46	1			54

BARKER		WELL #: 1653		RRCID -> 214017		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329								
01	T. A.	619	-0-	619	1078	619	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	414	-0-	414	1492	414	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	233	-0-	233	1725	233	2			Y	-0-					-0-
04	2242 X	517	-0-	-1725	-0-	488	2	29	9	Y	26					26
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	7					33
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	Y	6					39

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	10973 - 13447	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	11097 - 12817	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	11319 - 13498	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	14B2 EXT	1421	-0-	1421	1421	1246	2	175	9	N	159		214
05	T. A.	314	-0-	314	1735	313	2	1	9	N	1	156 1	59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1735					N	-0-		59

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11359 - 13350	
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-		54
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-		54
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-		54
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	164	2	24	9	Y	22		76
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4		80
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	Y	1		81

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11011 - 12866	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86

WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	10995 - 12747	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11361 - 13688	
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	464	2	2	9	Y	2	190 1	47
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	478	2	260	9	Y	236	89 1	194
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	653	2	72	9	Y	65		259
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1019	2	58	9	Y	53	155 1	157
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1387	2	114	9	Y	104		261
*06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	Y	49	125 1	185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 - 14215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			41
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			41
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-			41
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-			41
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			41
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	70	2	89	9	N	81			122

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286 - 13277			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432 - 12866			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112 - 13149			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341 - 13199			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281 - 11659			
01	837 N	493	-0-	-344	-0-	493	2			N	-0-			100
02	784 N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-			100
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	N	6	88	1	18
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			18
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			18
06	600 N	181	-0-	-419	-0-	181	2			N	-0-			18

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968 - 12640			
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			45
02	1008 N	252	-0-	-756	-0-	252	2			Y	-0-			45
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			45
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			45
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BARKER		WELL #: 1753		RRCID -> 215718		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-		115
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	-0-		115
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2027	2	76 9 Y	69		184
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1172	2	40 9 Y	36		220
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18 9 Y	16	188 1	48
06	1800 N	537	-0-	-1263	-0-	529	2	8 9 Y	7		55

HELTON		WELL #: 8060		RRCID -> 215719		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 7048A		RRCID -> 215927		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

PEAK BOURASSA		WELL #: 1007		RRCID -> 216816		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052A		RRCID -> 216820		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74

BUCKTHAL		WELL #: 1025		RRCID -> 216826		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155			
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2	N	-0-		27
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456	2	N	-0-		27
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		27
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2	N	-0-		27
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-		27
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		27

HELTON		WELL #: 9060		RRCID -> 216909		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
WALSER		WELL #: 2030		RRCID -> 217232		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BARKER		WELL #: 1453		RRCID -> 217269		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253				
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			69
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			69
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			69
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1 9 N	1			70
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6 9 N	5			75
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			75
JOHNSON, L.A.		WELL #: 1059		RRCID -> 217752		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 218131		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559		RRCID -> 218200		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
05	T. A.	158	-0-	158	158	158	2	Y	-0-			185
06	14B2 EXT	164	-0-	164	322	164	2	Y	-0-			185
HELTON		WELL #: 4060A		RRCID -> 218205		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PEAK-WALSER		WELL #: 1129		RRCID -> 218313		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370 -	13618
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302 -	13233
01	5611 X	3395	-0-	-2216	-0-	795 1	2542 2	Y	53	70 1		44
						58 9						
02	4816 X	3395	-0-	-1421	-0-	643 1	2691 2	Y	55	76 1		23
						61 9						
03	5270 X	4839	-0-	-431	-0-	928 1	3832 2	Y	72			95
						79 9						
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	916 1	3896 2	Y	73	77 1		91
						80 9						
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	980 1	3360 2	Y	51	77 1		65
						56 9						
06	4680 X	4551	-0-	-129	-0-	892 1	3616 2	Y	39	79 1		25
						43 9						

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365 -	13375
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185 -	12461
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.10968 -	12475
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10980 -	12508
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388	- 13315
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	- 13389
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063	- 12675
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	832	2	37 9	Y	34	103 1	26
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-		26
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-		26
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1163	2	70 9	Y	64		90
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1256	2	47 9	Y	43		133
06	1440 N	1093	-0-	-347	-0-	1064	2	29 9	Y	26		159

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310	- 13353
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636	2		Y	-0-		94
02	2576 X	537	-0-	-2039	-0-	537	2		Y	-0-		94
03	1333 X	576	-0-	-757	-0-	576	2		Y	-0-		94
04	630 X	318	-0-	-312	-0-	318	2		Y	-0-		94
05	651 X	278	-0-	-373	-0-	278	2		Y	-0-		94
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-		94

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240 - 13587				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367 - 13333				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320 - 13337				
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-				88
02	1680 N	1177	-0-	-503	-0-	1177	2			Y	-0-				88
03	1860 N	810	-0-	-1050	-0-	810	2			Y	-0-				88
04	1800 N	761	-0-	-1039	-0-	761	2			Y	-0-				88
05	1302 N	578	-0-	-724	-0-	578	2			Y	-0-				88
06	2550 X	308	-0-	-2242	-0-	308	2			Y	-0-				88

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288 - 13299				
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1393	2	46	9	Y	42				70
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2				72
03	1116 N	908	-0-	-208	-0-	871	2	37	9	Y	34				106
04	1110 N	853	-0-	-257	-0-	846	2	7	9	Y	6				112
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1013	2	39	9	Y	35	124	1		23
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11				34

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898 - 12439				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298 - 13331				
01	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-				63
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-				63
03	961 N	930	-0-	-31	-0-	895	2	35	9	Y	32				95
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1244	2	54	9	Y	49				144
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10				154
*06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6				160

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010 - 12581				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	10976	- 12811		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410	- 13477		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111	- 12795		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337	- 13323		
01	1705 X	799	-0-	-906	-0-	707	2	92	9	Y	84				164
02	1540 X	836	-0-	-704	-0-	834	2	2	9	Y	2				166
03	1581 X	641	-0-	-940	-0-	637	2	4	9	Y	4				170
04	1380 X	974	-0-	-406	-0-	971	2	3	9	Y	3				173
05	930 X	653	-0-	-277	-0-	653	2			Y	-0-	134	1		39
06	900 X	608	-0-	-292	-0-	608	2			Y	-0-				48

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935	- 12680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	- 13330		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-				-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	Y	5				5
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2				7
06	1860 X	578	-0-	-1282	-0-	576	2	2	9	Y	2				9

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310	- 13292		
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-				18
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640	2			Y	-0-				18
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4				22
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18				40
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3				43
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	734	2			Y	-0-				43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607													
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	33	9	Y	30	61
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	-0-	502	2	34	9	Y	31	92
03	837 N	375	-0-	-462	-0-	-0-	357	2	18	9	Y	16	56
04	720 N	369	-0-	-351	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	65
05	589 N	207	-0-	-382	-0-	-0-	198	2	9	9	Y	8	73
06	720 X	67	-0-	-653	-0-	-0-	59	2	8	9	Y	7	80

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657													
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	27
02	1372 N	720	-0-	-652	-0-	-0-	720	2			Y	-0-	27
03	1519 N	657	-0-	-862	-0-	-0-	643	2	14	9	Y	13	40
04	1470 N	795	-0-	-675	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2	42
05	806 N	512	-0-	-294	-0-	-0-	494	2	18	9	Y	16	58
06	2340 X	525	-0-	-1815	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4	62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254 -	13305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278 -	13273			
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	981	2	44	9	Y	40				141
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	725	2	18	9	Y	16				157
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	Y	20	91	1		86
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	2	21	9	Y	19				105
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1447	2	26	9	Y	24				129
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	Y	14				143

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330 -	13397			
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				38
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	223	2			Y	-0-				38
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-				38
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	519	2	28	9	Y	25				63
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5				68
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	380	2	1	9	Y	1				69

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986 -	12669			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985 -	13486			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524 -	13533			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292 -	13311			
01	1364 N	631	-0-	-733	-0-	625	2	6	9	Y	5				26
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				26
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3				29
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1				30
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-				30
06	720 X	673	-0-	-47	-0-	673	2			Y	-0-				30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
PEAK BOURASSA		WELL #: 506A		RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000 - 12670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PEAK BOURASSA		WELL #: 707A		RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116 - 12645
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 4051A		RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252 - 13597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BARKER		WELL #: 1153A		RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172 - 13295
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-	-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	Y	-0-	-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	Y	-0-	-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-	-0-
06	1380 X	1273	-0-	-107	-0-	1273	2	Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1548		RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037 - 12726
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31

JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380 - 13455
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276 - 13306
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	900	2	96	9	Y	87					216
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	763	2	23	9	Y	21	60	1			177
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6					183
04		510 N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					183
05		527 N	141	-0-	-386	-0-	137	2	4	9	Y	4					187
06		630 N	154	-0-	-476	-0-	153	2	1	9	Y	1	107	1			112

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281																	
01		465 N	248	-0-	-217	-0-	245	2	3	9	Y	3					126
02		336 N	224	-0-	-112	-0-	224	2			Y	-0-					126
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					126
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					126
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					126
*06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					126

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471																	
01		T. A.	915	-0-	915	1598	860	2	55	9	Y	50					97
02		T. A.	402	-0-	402	2000	382	2	20	9	Y	18					115
03		T. A.	654	-0-	654	2654	629	2	25	9	Y	23					138
04		3335 X	681	-0-	-2654	-0-	578	2	103	9	Y	94					232
05		930 X	705	-0-	-225	-0-	650	2	55	9	Y	50	147	1			135
06		900 X	338	-0-	-562	-0-	334	2	4	9	Y	4					139

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811																	
01		899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					28
02		616 N	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-					28
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					28
04		660 N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14	9	Y	13					41
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	Y	17					58
06		660 X	411	-0-	-249	-0-	402	2	9	9	Y	8					66

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.11246 -	13466				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		Y	-0-			40	
02	280	N	211	-0-	-69	-0-		211	2		Y	-0-			40	
03	434	N	157	-0-	-277	-0-		157	2		Y	-0-			40	
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-		469	2		Y	-0-			40	
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-		490	2		Y	-0-			40	
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332	2		Y	-0-			40	

MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351 -	13238				
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-		743	2	19	9	N	17		141	
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-		483	2	14	9	N	13		154	
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-		801	2	9	9	N	8		162	
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-		889	2	24	9	N	22		184	
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-		863	2	25	9	N	23	125	1	82
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-		941	2	7	9	N	6		88	

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 -	12667				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 -	12812				
01	279	N	215	-0-	-64	-0-		215	2		Y	-0-			40	
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-		254	2	2	9	Y	2		42	
03	217	N	212	-0-	-5	-0-		212	2		Y	-0-			42	
04	210	N	207	-0-	-3	-0-		207	2		Y	-0-			42	
05	279	N	205	-0-	-74	-0-		205	2		Y	-0-			42	
06	210	N	156	-0-	-54	-0-		156	2		Y	-0-			42	

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 -	12334				
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		1920	2	3	9	N	3		80	
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		1432	2	19	9	N	17		97	
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-		1347	2	17	9	N	15		112	
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		1591	2	28	9	N	25		137	
05	1426	N	1316	-0-	-110	-0-		1307	2	9	9	N	8		145	
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		1302	2	35	9	N	32	97	1	80

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 -	12357				
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	-0-			87	
02	252	N	215	-0-	-37	-0-		203	2	12	9	N	11		98	
03	248	N	247	-0-	-1	-0-		247	2		N	-0-			98	
04	270	N	211	-0-	-59	-0-		211	2		N	-0-			98	
05	248	N	225	-0-	-23	-0-		225	2		N	-0-			98	
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-		204	2	37	9	N	34	100	1	32

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 -	12377				
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-		804	2	13	9	N	12		140	
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-		816	2	9	9	N	8		148	
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-		694	2	10	9	N	9	134	1	23
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-		756	2	4	9	N	4		27	
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-		701	2	12	9	N	11		38	
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-		695	2	4	9	N	4		42	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351A		RRCID -> 230946		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 12649		PERF.11287 - 12474					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #: 5060A		RRCID -> 230967		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 13512		PERF.11321 - 13352					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1648		RRCID -> 231010		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11124 - 12990					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #: 1360A		RRCID -> 231056		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11228 - 13098					
01	T. A.	247	-0-	247	423	222	2	25	9	Y	23				43
02	T. A.	192	-0-	192	615	175	2	17	9	Y	15				58
03	T. A.	201	-0-	201	816	183	2	18	9	Y	16	33	1		41
04	1002 X	186	-0-	-816	-0-	182	2	4	9	Y	4				45
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	82	2	7	9	Y	6				51
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	16	2	7	9	Y	6				57

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1451A		RRCID -> 231664		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11488 - 13540					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 232199		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11035 - 12314					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

HELTON		WELL #: 1560A		RRCID -> 232581		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 13640		PERF.10684 - 10880					
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10				13
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	685	2	9	9	Y	8				21
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	Y	7	12	1		16
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1				17
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	718	2	3	9	Y	3				20
*06	794 X	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2				22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11202 - 12992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	10829 - 12837		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5 1		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	11469 - 13438		
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	358	2	31 9	N	28				187
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9 9	N	8				195
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4 9	N	4				199
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	383	2	20 9	N	18				217
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	511	2	11 9	N	10				227
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3 9	N	3				230
PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11200 - 12681		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492 - 13513		
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-				63
02	588 N	200	-0-	-388	-0-	185	2	15 9	Y	14				77
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		Y	-0-				77
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23 9	Y	21				98
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2		Y	-0-				98
*06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-				98
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446 - 13538		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11512 - 12363		
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2154	2	84 9	N	76				117
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1804	2	58 9	N	53	68 1			102
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2031	2	68 9	N	62	126 1			38
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1878	2	44 9	N	40				78
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-				78
*06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2183	2	77 9	N	70	69 1			79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HELTON		WELL #: 860A		RRCID -> 234517		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22

DODD		WELL #: 3046		RRCID -> 234519		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498								
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					116
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					116
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					116
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					116
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					116
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					116

PEAK BOURASSA		WELL #: 906		RRCID -> 234771		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28

BARKER		WELL #: 1753A		RRCID -> 234789		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346								
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	644 X	641	-0-	-3	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	780 X	670	-0-	-110	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	806 X	663	-0-	-143	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	900 X	578	-0-	-322	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 351A		RRCID -> 234795		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569								
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					85
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2			Y	-0-					85
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					85
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					85
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					85
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-					85

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051A		RRCID -> 234814		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MEEK		WELL #: 1145		RRCID -> 234815		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	172	1			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113

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

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9			178
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			178
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	262	2	2	9	N	2	137	1	43
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	360	2	8	9	N	7			50
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	325	2	11	9	N	10			60
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	N	7			67

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

 RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	2449 N	2119	-0-	-330	-0-	2113	2	6	9	N	5		80
02	2184 N	1988	-0-	-196	-0-	1975	2	13	9	N	12		92
03	2790 N	2211	-0-	-579	-0-	2194	2	17	9	N	15		107
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	73 1	38
05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2163	2	15	9	N	14		52
*06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	N	6		58

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790	
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	792	2	28	9	N	25	81 1	36
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23		59
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4		63
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	N	13		76
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31		107
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10		117

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18

DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549	- 44787	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469	- 13435	
01	1426 X	382	-0-	-1044	-0-	379	2	3	9	Y	3		85
02	1764 X	264	-0-	-1500	-0-	261	2	3	9	Y	3		88
03	1953 X	370	-0-	-1583	-0-	353	2	17	9	Y	15		103
04	1890 X	350	-0-	-1540	-0-	319	2	31	9	Y	28		131
05	713 X	467	-0-	-246	-0-	465	2	2	9	Y	2	63 1	70
06	360 X	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-		70

SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.11558	- 13614	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11500	- 12820	
01	1891 N	1471	-0-	-420	-0-	1467	2	4	9	N	4		22
02	1652 N	1396	-0-	-256	-0-	1393	2	3	9	N	3		25
03	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1739	2	3	9	N	3		28
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	2	26	9	N	24		52
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1		53
*06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7		60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
DONALDSON		WELL #: 518		RRCID -> 237246		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 68 1	26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26

MEEK		WELL #: 1645		RRCID -> 237601		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373	
01	434 N	221	-0-	-213	-0-	221 2	Y	-0-	19
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 2	1 9 Y	1	20
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-	20
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271 2	3 9 Y	3	23
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0- 4 1	19
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2	Y	-0-	19

RAMP		WELL #: 5008		RRCID -> 238380		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	149
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	149
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2	N	-0-	149
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	955 2	86 9 N	78	227
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1016 2	15 9 N	14	54
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	721 2	7 9 N	6	60

MACIAS		WELL #: 3024		RRCID -> 238726		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36

BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID -> 238999		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	698 2	10 9 N	9	105
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	105
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319 2	1 9 N	1	106
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	327 2	10 9 N	9	115
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476 2	4 9 N	4	119
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 2	6 9 N	5	124

HELTON		WELL #: 1260A		RRCID -> 239147		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017 - 12993
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56

HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910 - 13314
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	786	2	4 9	N	4	54
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	737	2	3 9	N	3	57
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	754	2	1 9	N	1	58
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	58
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1 9	N	1	59
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7 9	N	6	65

HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226 - 13455
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1103	2	31 9	N	28	324
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1408	2	74 9	N	67	206
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	892	2	29 9	N	26	45
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13 9	N	12	57
05	791 X	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20 9	N	18	75
*06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11 9	N	10	85

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621 - 12960
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2		N	-0-	77
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	77
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-	77
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	579	2	22 9	N	20	6
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	615	2	6 9	N	5	11
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	24

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819 - 13372
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 - 13104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	32
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	32
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	32
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	32
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	32

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658 - 13352
01	1302 N	821	-0-	-481	-0-	807	2	14 9	Y	13	105
02	1288 N	526	-0-	-762	-0-	526	2		Y	-0-	105
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-	105
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2		Y	-0-	105
05	589 N	391	-0-	-198	-0-	391	2		Y	-0-	105
06	990 N	383	-0-	-607	-0-	383	2		Y	-0-	105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CROWNCOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1785	2	29	9	Y	26			66
02	1288 N	1254	-0-	-34	-0-	1244	2	10	9	Y	9			75
03	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1471	2	18	9	Y	16			91
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2003	2	19	9	Y	17	93	1	15
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8			23
*06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2034	2	10	9	Y	9			32

DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10861	- 12525		
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	29	109	1	36
02	1344 N	1151	-0-	-193	-0-	1133	2	18	9	N	16			52
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	N	43	59	1	36
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	N	21			57
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1611	2	31	9	N	28			85
06	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1632	2	31	9	N	28			113

WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078	- 12914		
01	1209 N	863	-0-	-346	-0-	856	2	7	9	N	6			98
02	1008 N	569	-0-	-439	-0-	569	2			N	-0-			98
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	2	46	9	N	42			140
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6	129	1	17
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	985	2	36	9	N	33			50
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1001	2	3	9	N	3			53

BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10694	- 12772		
01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5315	2	17	9	N	15			63
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5366	2	13	9	N	12			75
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5492	2	20	9	N	18			93
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4175	2	21	9	N	19			112
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4603	2	45	9	N	41	130	1	23
*06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4241	2	26	9	N	24			47

SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.11490	- 12889		
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			50
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8			58
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	N	46	69	1	35
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3			38
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			38
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RAMP		WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10786 - 12905
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2	N	-0-		50	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	N	20		70	
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	35		105	
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	30		135	
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	7		142	
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	6		148	

WALKER RANCH		WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11067 - 13026
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	22		105	
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	22	107	20	
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	13		33	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	17		50	
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		50	
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	41	64	27	

WALKER		WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796 - 12924
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1161	2	N	10		23	
02	1176 N	849	-0-	-327	-0-	839	2	N	9		32	
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	21		53	
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	47		100	
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	22		122	
06	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2	N	-0-		122	

MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276 - 13242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	11129 - 13224
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	977	2	N	27		53	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		53	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	N	3		56	
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2	N	-0-		56	
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2	N	-0-		56	
06	480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2	N	-0-		56	

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830 - 12582
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-		55	
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	Y	-0-		55	
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	366	2	Y	3		58	
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	260	2	Y	2		60	
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2	Y	-0-		60	
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2	Y	-0-		60	

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11492 - 12948
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	7		72	
02	1176 N	1073	-0-	-103	-0-	1070	2	N	3		75	
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1023	2	N	10		85	
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		85	
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	27		112	
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	44	123	33	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967 - 13143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	2	25	9	N	23				111
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1690	2	48	9	N	44				155
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	N	20	159	1		16
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	N	29				45
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5				50
*06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20				70

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	11020 - 12759			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11021 - 12967			
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				121
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	229	2	1	9	N	1				122
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-				122
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	N	26				148
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1196	2	65	9	N	59	165	1		42
*06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	N	19				61

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11052 - 12865			
01	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1477	2	11	9	N	10				95
02	1624 X	1464	-0-	-160	-0-	1458	2	6	9	N	5				100
03	1612 X	1472	-0-	-140	-0-	1452	2	20	9	N	18				118
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	98	1		23
05	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1466	2	2	9	N	2				25
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	N	20				45

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11104 - 12922			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11016 - 12880			
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6				13
02	700 N	483	-0-	-217	-0-	483	2			N	-0-				13
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	N	2				15
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	647	2	20	9	N	18				33
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				33
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-				33

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.	11459 - 13511			
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1400	2	10	9	N	9				79
02	1316 N	1200	-0-	-116	-0-	1189	2	11	9	N	10				89
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1283	2	29	9	N	26	72	1		43
04	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1243	2	8	9	N	7				50
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1169	2	12	9	N	11				61
06	1260 N	965	-0-	-295	-0-	957	2	8	9	N	7				68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10968	-	12294
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	N	3			40
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	502	2			N	-0-			40
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	N	8			48
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	737	2	32	9	N	29			77
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3			80
06	780 N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-			80

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075	-	12998
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			58
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	2	26	9	N	24			82
03	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-	46	1	36
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-			36
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11			47
*06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	N	17			69

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11052	-	13048
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11			138
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7			145
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2	105	1	42
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			42
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	N	11			53
*06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7			60

GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10992	-	13137
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7	112	1	30
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			30
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35	9	N	32			62
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	903	2	11	9	N	10			72
05	930 N	854	-0-	-76	-0-	846	2	8	9	N	7			79
06	960 N	809	-0-	-151	-0-	803	2	6	9	N	5			84

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11488	-	13470
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11120	-	13078
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			73
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-			73
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-			73
04	930 N	839	-0-	-91	-0-	822	2	17	9	N	15			88
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	N	19			107
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1018	2	31	9	N	28			135

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	10880	-	12784
01	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1892	2	31	9	N	28			48
02	1792 N	1337	-0-	-455	-0-	1318	2	19	9	N	17			65
03	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	1669	2	24	9	N	22			87
04	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1676	2	14	9	N	13			100
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	N	30			130
*06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1648	2	39	9	N	35			165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147	- 12490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1374	2	11	9	N	10		152
02	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1237	2	18	9	N	16		168
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	15	143 1	40
04	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1223	2	13	9	N	12		52
05	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1298	2	3	9	N	3		55
06	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1294	2	13	9	N	12		67

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	- 13099	
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	N	21	101 1	68
02	1400 N	1354	-0-	-46	-0-	1335	2	19	9	N	17		85
03	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1423	2	22	9	N	20		105
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1517	2	10	9	N	9	96 1	18
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1355	2	33	9	N	30		48
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1381	2	19	9	N	17		65

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	- 12249	
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	373	2	3	9	N	3		44
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	377	2	2	9	N	2		46
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		46
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	N	18		64
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	295	2	2	9	N	2		66
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	334	2	2	9	N	2		68

WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755	
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6		42
02	1064 N	730	-0-	-334	-0-	728	2	2	9	N	2		44
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	2	14	9	N	13		57
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1069	2	31	9	N	28		85
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	710	2	11	9	N	10		95
06	1170 N	718	-0-	-452	-0-	715	2	3	9	N	3		98

BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724	
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11	102 1	32
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	N	16		48
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2220	2	15	9	N	14		62
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	13		75
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1583	2	19	9	N	17		92
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8		100

PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012	
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-		26
02	476 N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-		26
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		26
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-		26
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12		38
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	604	2	25	9	N	23		61

HOSTUTLER 54		WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.10821	- 12599	
01	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-		39
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406	2			N	-0-		39
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-		39
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		39
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		39
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6		45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8018		RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127 - 13097		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID ->		247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982 - 12879			
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18			69
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444	2	17	9	N	15	56	1	28
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7			35
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	2	11	9	N	10			45
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17	9	N	15			60
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	N	28	62	1	26
DODD		WELL #: 1446		RRCID ->		247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11587 - 13627			
01	1240 N	984	-0-	-256	-0-	967	2	17	9	N	15			185
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	897	2	39	9	N	35	199	1	21
03	1054 N	950	-0-	-104	-0-	918	2	32	9	N	29			50
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	895	2	20	9	N	18			68
05	1023 N	825	-0-	-198	-0-	804	2	21	9	N	19			87
06	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-			87
DODD		WELL #: 7046A		RRCID ->		247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11564 - 13457			
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2	21	9	N	19			87
02	1652 N	1347	-0-	-305	-0-	1319	2	28	9	N	25			112
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1739	2	22	9	N	20			132
04	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1716	2	20	9	N	18			150
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1720	2	28	9	N	25			175
*06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	2	22	9	N	20			195
CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID ->		247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10888 - 12574			
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	580	2	36	9	Y	33			33
RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID ->		249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11064 - 12789			
01	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	999	2	11	9	N	10			98
02	952 N	836	-0-	-116	-0-	825	2	11	9	N	10			108
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	955	2	11	9	N	10			118
04	990 N	971	-0-	-19	-0-	949	2	22	9	N	20			138
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			138
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	946	2	29	9	N	26	126	1	38
RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID ->		249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.11016 - 12775			
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-			3
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			3
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1076	2	106	9	N	96	96	1	3
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1106	2	44	9	N	40			43
05	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1056	2	4	9	N	4			47
06	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1076	2	39	9	N	35			82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604						
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-				27
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-				27
03	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-				27
04	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			Y	-0-				27
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-				27
06	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-				27

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055						
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	963	2	20	9	N	18	135	1		3
02	784 N	471	-0-	-313	-0-	471	2			N	-0-				3
03	868 N	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	-0-				3
04	960 N	401	-0-	-559	-0-	397	2	4	9	N	4				7
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2				9
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				22

GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175						
01	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-				102
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	789	2	24	9	N	22				124
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				124
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	N	21				145
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1	143	1		3
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	N	10				13

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223						
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1675	2	15	9	N	14				114
02	1344 N	1260	-0-	-84	-0-	1246	2	14	9	N	13				127
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				127
04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1606	2	41	9	N	37	107	1		57
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	2				59
*06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3				62

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1		105

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107						
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-				24
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				24
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18				42
04	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-				42
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1				43
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1302 N	753	-0-	-549	-0-	745 2	8 9	N	7		7			68
02	1148 N	794	-0-	-354	-0-	792 2	2 9	N	2		55 1			15
03	1271 N	495	-0-	-776	-0-	494 2	1 9	N	1					16
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658 2		N	-0-					16
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1139 2	9 9	N	8					24
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094 2	6 9	N	5					29

COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982					
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	411 2	19 9	N	17					67
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	363 2	6 9	N	5					72
03	589 N	400	-0-	-189	-0-	400 2		N	-0-					72
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-					72
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	405 2	24 9	N	22					94
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		72 1			22

COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002					
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	633 2	7 9	N	6					48
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581 2	8 9	N	7					55
03	868 N	657	-0-	-211	-0-	646 2	11 9	N	10					65
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-					65
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-					65
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663 2	8 9	N	7					72

COURTNEY		WELL #: 1131		RRCID -> 251735		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921					
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254 2	11 9	N	10					65
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950 2	11 9	N	10					75
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	662 2	9 9	N	8					83
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	593 2	8 9	N	7		72 1			18
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2		N	-0-					18
06	660 N	395	-0-	-265	-0-	376 2	19 9	N	17					35

RW		WELL #: 1009		RRCID -> 251992		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-					-0-

CROWNCOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 252023		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833					
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2079 2	32 9	Y	29					69
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1746 2	12 9	Y	11					80
03	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	1989 2	20 9	Y	18					98
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1940 2	19 9	Y	17		100 1			15
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2009 2	9 9	Y	8					23
*06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1961 2	10 9	Y	9					32

RW EAST		WELL #: 8009		RRCID -> 252710		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015					
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-					157
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-					157
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	637 2	18 9	N	16					173
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 2		N	-0-					173
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	785 2	7 9	N	6		151 1			28
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998	- 13244	
01	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1419	2	1 9	N	1	62 5		28
02	1344 N	1266	-0-	-78	-0-	1259	2	7 9	N	6			34
03	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1507	2	18 9	N	16			50
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8 9	N	7			57
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13 9	N	12			69
*06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1490	2	9 9	N	8			87

FILLINGIM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.10948	- 13166	
01	961 N	787	-0-	-174	-0-	785	2	2 9	N	2			152
02	784 N	533	-0-	-251	-0-	531	2	2 9	N	2	136 1		18
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	726	2	12 9	N	11			29
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	652	2	6 9	N	5			34
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3 9	N	3			37
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	744	2	7 9	N	6			43

ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10910	- 13161	
01	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1959	2	12 9	N	11			105
02	1876 N	1799	-0-	-77	-0-	1778	2	21 9	N	19			124
03	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2081	2	22 9	N	20			144
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7 9	N	6	140 1		10
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2243	2	30 9	N	27			37
*06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17 9	N	15			52

ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.10962	- 13251	
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			74
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2271	2	154 9	N	140	189 1		25
03	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2		N	-0-			25
04	2610 N	2213	-0-	-397	-0-	2211	2	2 9	N	2			27
05	2697 N	2064	-0-	-633	-0-	2061	2	3 9	N	3			30
*06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	2	2 9	N	2			32

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11151	- 13272	
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	903	2	19 9	N	17			111
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	757	2	3 9	N	3			114
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1019	2	2 9	N	2			116
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8 9	N	7	91 1		32
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9 9	N	8			40
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	930	2	4 9	N	4			44

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190	- 13338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518			
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1069	2	25	9	N	23			54
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	996	2	22	9	N	20			74
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1142	2	58	9	N	53	61	1	66
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1072	2	47	9	N	43			109
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	2	58	9	N	53	142	1	20
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	2			N	-0-			20

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206			
01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	939	2	9	9	N	8			36
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	866	2	12	9	N	11			47
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1			48
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	866	2	2	9	N	2			50
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	882	2	3	9	N	3			53
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	754	2			N	-0-			53

HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472			
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	N	15			114
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1053	2	2	9	N	2			116
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1272	2	10	9	N	9			125
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1174	2	3	9	N	3			128
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1129	2	11	9	N	10			138
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1051	2	2	9	N	2			140

SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839	- 12865			
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			105
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			105
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1026	2	57	9	N	52			157
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	703	2	42	9	N	38	76	1	119
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	2	43	9	N	39	124	1	34
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6			40

BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224	- 13396			
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18	9	N	16			118
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			118
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5			123
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	461	2	2	9	N	2			125
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	N	5			130
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	352	2	6	9	N	5	72	1	63

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10201	-	12863	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	10980	-	13224	
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	N	17			75
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5			80
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-	-0-	962	2			N	-0-			80
04	1320 N	1002	-0-	-318	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1			81
05	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10	82	1	9
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9			18

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	11163	-	12566	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11364	-	13570	
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10			124
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	-0-	1037	2	8	9	N	7			131
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	36	9	N	33			164
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	N	17			181
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2	23	9	N	21			202
06	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	-0-	1082	2	13	9	N	12			214

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10980	-	13034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	14B2 EXT	636	-0-	636	-0-	-0-	636	2			N	-0-			3
05	14B DENY	967	-0-	967	-0-	-0-	1603	2	41	9	N	37			40
06	14B2 EXT	1139	-0-	1139	-0-	-0-	2742	2	19	9	N	17			57

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.	11153	-	12637	
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5			145
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5			150
03	868 N	638	-0-	-230	-0-	-0-	630	2	8	9	N	7			157
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5			162
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3			165
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	99	1	66

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.	10341	-	12954	
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-	-0-	947	2	7	9	N	6			207
02	1204 N	1100	-0-	-104	-0-	-0-	1036	2	64	9	N	58	189	1	76
03	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	-0-	1177	2	32	9	N	29			105
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	11	9	N	10			115
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	33	9	N	30	119	1	26
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	-0-	1120	2	26	9	N	24			50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517				
01	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1387	2	29	9	N	26					107
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20					127
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1479	2	28	9	N	25	131	1			21
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23					44
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	50	1			20
06	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					20

MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	- 13277				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529				
01	7781 X	5899	-0-	-1882	-0-	5801	2	98	9	N	89	196	1			164
02	6020 X	5811	-0-	-209	-0-	5715	2	96	9	N	87					251
03	6386 X	4940	-0-	-1446	-0-	4875	2	65	9	N	59					310
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6508	2	114	9	N	104	188	1			226
05	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	6032	2	80	9	N	73	190	1			109
06	6240 X	5928	-0-	-312	-0-	5860	2	68	9	N	62					171

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819				
01	5239 X	4838	-0-	-401	-0-	4768	2	70	9	N	64					103
02	4648 X	4408	-0-	-240	-0-	4358	2	50	9	N	45					148
03	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	4566	2	142	9	N	129	199	1			78
04	4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4413	2	97	9	N	88					166
05	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4421	2	100	9	N	91	189	1			68
06	4710 X	4492	-0-	-218	-0-	4437	2	55	9	N	50					118

RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594	- 15315				
01	4867 X	4375	-0-	-492	-0-	4331	2	44	9	N	40					150
02	4396 X	3877	-0-	-519	-0-	3838	2	39	9	N	35					185
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4345	2	36	9	N	33					218
04	4230 X	3715	-0-	-515	-0-	3675	2	40	9	N	36	186	1			68
05	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	3952	2	65	9	N	59					127
06	4230 X	4016	-0-	-214	-0-	3972	2	44	9	N	40					167

HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	- 12646				
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					183
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					183
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					183
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	456	2	6	9	N	5					188
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					188
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1058	2	29	9	N	26	182	1		39	
02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	950	2	18	9	N	16				55	
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	789	2	36	9	N	33				88	
04	1050 N	890	-0-	-160	-0-	866	2	24	9	N	22				110	
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1056	2	25	9	N	23				133	
*06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10				143	

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37	9	N	34					198
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	452	1	2995	2	N	21					219
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1079	1	3549	2	N	68					287
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	1024	1	2198	2	N	5	182	1			110
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1064	1	2475	2	N	42					152
*06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1030	1	3693	2	N	48					200

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	6505	-0-	-904	-0-	758	1	5661	2	N	78	99	1			43
02	6692 X	6017	-0-	-675	-0-	662	1	5322	2	N	30					73
03	7161 X	5443	-0-	-1718	-0-	453	1	4845	2	N	132	137	1			68
04	6870 X	6273	-0-	-597	-0-	637	1	5533	2	N	94					162
05	7099 X	6606	-0-	-493	-0-	845	1	5725	2	N	33					195
*06	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	850	1	5537	2	N	78	195	1			78

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	185	2	79	9	N	72					209
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	143	2	96	9	N	87	199	1			97
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52					149
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50					199
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	N	46	186	1			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5023	2	112	9	N	102	133
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4710	2	70	9	N	64	124
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5127	2	109	9	N	99	30
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4946	2	52	9	N	47	77
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4965	2	178	9	N	162	239
*06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4586	2	77	9	N	70	122

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300												
01	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2			N	-0-	131
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2171	2	112	9	N	102	233
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	35
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2316	2	48	9	N	44	79
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2829	2	77	9	N	70	74
*06	3000 N	3055	-0-	55	55	3019	2	36	9	N	33	107

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578												
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1079	1	3700	2	N	68	185
						75	9					
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	974	1	3966	2	N	55	45
						61	9				195	
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1079	1	4375	2	N	42	87
						46	9					
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1044	1	4352	2	N	36	123
						40	9					
05	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1079	1	4506	2	N	117	240
						129	9					
*06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	1044	1	4811	2	N	74	227
						81	9				87	

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505												
01	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5741	2	142	9	N	129	235
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5283	2	105	9	N	95	142
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4808	2	102	9	N	93	235
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4429	2	79	9	N	72	120
05	4619 X	4362	-0-	-257	-0-	4295	2	67	9	N	61	181
06	4470 X	4067	-0-	-403	-0-	4005	2	62	9	N	56	237

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585												
01	1054 N	866	-0-	-188	-0-	843	2	23	9	N	21	88
02	868 N	539	-0-	-329	-0-	527	2	12	9	N	11	25
03	930 N	821	-0-	-109	-0-	810	2	11	9	N	10	35
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	N	22	57
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	811	2	28	9	N	25	82
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	771	2	23	9	N	21	103

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347												
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3467	2	78	9	N	71	95
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3497	2	29	9	N	26	10
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3903	2	81	9	N	74	84
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3720	2	47	9	N	43	127
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3789	2	92	9	N	84	62
*06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22	13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3926	2	61	9	N	55		79
02		3948 X	3434	-0-	-514	-0-	3387	2	47	9	N	43	88 1	34
03		4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3878	2	66	9	N	60		94
04		3930 X	3585	-0-	-345	-0-	3520	2	65	9	N	59		153
05		3999 X	3578	-0-	-421	-0-	3545	2	33	9	N	30		183
06		3870 X	3687	-0-	-183	-0-	3617	2	70	9	N	64	86 1	161

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371														

01		7657 X	7174	-0-	-483	-0-	7061	2	113	9	N	103		178
02		6916 X	6444	-0-	-472	-0-	6434	2	10	9	N	9		187
03		7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7372	2	221	9	N	201	323 1	65
04		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7221	2	128	9	N	116		181
05		7254 X	7220	-0-	-34	-0-	7095	2	125	9	N	114	182 1	113
06		7350 X	6839	-0-	-511	-0-	6745	2	94	9	N	85		198

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673														

01		5084 X	4783	-0-	-301	-0-	57	1	4591	2	N	123	97 1	157
							135	9						
02		4592 X	4585	-0-	-7	-0-	761	1	3749	2	N	68	195 1	30
							75	9						
03		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	863	1	4795	2	N	114		144
							125	9						
04		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	838	1	4854	2	N	137	187 1	94
							151	9						
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	878	1	5055	2	N	141	187 1	48
							155	9						
*06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	850	1	4906	2	N	127		175
							140	9						

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498														

01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-		69
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		69
03		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4373	2	142	9	N	129		198
04		391 X	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	N	8		206
05		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	59		265
							65	9						
*06		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	1027	1	9268	2	N	163	179 1	249
							179	9						

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175														

01		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9970	2	226	9	N	205	197 1	262
02		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8608	2	19	9	N	17	189 1	90
03		8990 X	7806	-0-	-1184	-0-	7714	2	92	9	N	84		174
04		8700 X	8170	-0-	-530	-0-	7909	2	261	9	N	237	194 1	217
05		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11029	2	190	9	N	173	195 1	195
*06		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10116	2	124	9	N	113	186 1	122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
01		12028 X	11045	-0-	-983	-0-	10840	2	205	9	N	205
02		11032 X	8281	-0-	-2751	-0-	8162	2	119	9	N	116
03		12214 X	9039	-0-	-3175	-0-	8918	2	121	9	N	115
04		11820 X	8518	-0-	-3302	-0-	8347	2	171	9	N	237
05		11594 X	11375	-0-	-219	-0-	11174	2	201	9	N	225
06		10680 X	10599	-0-	-81	-0-	10433	2	166	9	N	182

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030												
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	850	1	2310	2	N	232
							45	9				
02		2212 X	2183	-0-	-29	-0-	708	1	1444	2	N	260
							31	9				
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	878	1	2349	2	N	104
							47	9				
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	847	1	2310	2	N	148
							48	9				
05		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	851	1	2460	2	N	199
							56	9				
*06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	821	1	2287	2	N	135
							32	9				

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132												
01		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11387	2	67	9	N	84
02		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8795	2	218	9	N	86
03		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10303	2	152	9	N	224
04		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10464	2	121	9	N	216
05		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10777	2	123	9	N	135
*06		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10549	2	164	9	N	101

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323												
01		5146 X	4312	-0-	-834	-0-	258	1	3964	2	N	179
							90	9				
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	459	1	3907	2	N	44
							69	9				
03		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	694	1	5001	2	N	112
							155	9				
04		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	684	1	5169	2	N	187
							83	9				
05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	707	1	5032	2	N	87
							83	9				
06		5670 X	5661	-0-	-9	-0-	684	1	4922	2	N	137
							55	9				

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867												
01		3658 X	2990	-0-	-668	-0-	2949	2	41	9	Y	266
02		3220 X	1542	-0-	-1678	-0-	1487	2	55	9	Y	316
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3763	2	122	9	Y	241
04		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	684	1	5598	2	Y	324
							91	9				
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	353	1	3807	2	Y	269
							81	9				
*06		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	625	1	4776	2	Y	260
							68	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FILLINGM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	802	1	5407	2	N	67	191	1	101
							74	9							
02		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	647	1	5025	2	N	51			152
							56	9							
03		6231 X	6102	-0-	-129	-0-	850	1	5197	2	N	50			202
							55	9							
04		6090 X	6013	-0-	-77	-0-	821	1	5138	2	N	49	192	1	59
							54	9							
05		6355 X	5882	-0-	-473	-0-	878	1	4930	2	N	67			126
							74	9							
06		6150 X	5667	-0-	-483	-0-	835	1	4781	2	N	46			172
							51	9							

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749															
01		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1079	1	9030	2	N	63			204
							69	9							
02		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	974	1	9037	2	N	62	131	1	135
							68	9							
03		11718 X	10624	-0-	-1094	-0-	1079	1	9425	2	N	109	62	1	182
							120	9							
04		11340 X	9885	-0-	-1455	-0-	1044	1	8812	2	N	26			208
							29	9							
05		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	1079	1	10748	2	N	194	195	1	207
							213	9							
*06		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	1044	1	11024	2	N	113	128	1	192
							124	9							

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054															
01		10261 X	9631	-0-	-630	-0-	9520	2	111	9	N	101	182	1	175
							8443	2	77	9	N	70			245
02		9184 X	8520	-0-	-664	-0-	8443	2	102	9	N	93	185	1	153
							8913	2	81	9	N	74			227
03		10168 X	9015	-0-	-1153	-0-	8706	2	73	9	N	66			293
							8318	2	73	9	N	66			165
04		9660 X	8787	-0-	-873	-0-	7821	2	73	9	N	66	194	1	165
05		9765 X	8391	-0-	-1374	-0-									
06		9330 X	7894	-0-	-1436	-0-									

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508															
01		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1079	1	7134	2	N	101			349
							111	9							
02		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	696	1	5494	2	N	54	144	1	259
							59	9							
03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	916	1	7117	2	N	75			334
							83	9							
04		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	1044	1	7182	2	N	79	139	1	274
							87	9							
05		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	925	1	6051	2	N	33	110	1	197
							36	9							
*06		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1009	1	6724	2	N	51			248
							56	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4774 X	1374	-0-	-3400	-0-	1324	2	50	9	N	45		262
02	4284 X	1195	-0-	-3089	-0-	1154	2	41	9	N	37	190 1	109
03	4774 X	2299	-0-	-2475	-0-	746	1	1511	2	N	38		147
04	4620 X	3256	-0-	-1364	-0-	42	9	774	1	N	34		181
05	4774 X	4480	-0-	-294	-0-	37	9	789	1	N	63	80 1	164
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	69	9	774	1	N	43	115 1	92
						47	9						

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972													
01	7781 X	5378	-0-	-2403	-0-	1079	1	4244	2	N	50		192
02	7028 X	4887	-0-	-2141	-0-	55	9	974	1	N	51		243
03	7781 X	5853	-0-	-1928	-0-	56	9	1057	1	N	47		290
04	7530 X	5647	-0-	-1883	-0-	52	9	1044	1	N	43	188 1	145
05	6882 X	5762	-0-	-1120	-0-	47	9	1006	1	N	39	31 1	153
06	5670 X	5395	-0-	-275	-0-	43	9	896	1	N	34		187
						37	9						

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470													
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	766	1	1409	2	N	58		242
02	1988 N	1888	-0-	-100	-0-	64	9	694	1	N	48		290
03	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	53	9	861	1	N	30		320
04	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	33	9	793	1	N	50	192 1	178
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	55	9	878	1	N	64		242
*06	3000 N	3112	-0-	112	112	70	9	799	1	N	56		298
						62	9						

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840													
01	2635 X	1821	-0-	-814	-0-	306	1	1457	2	N	53		250
02	2380 X	1432	-0-	-948	-0-	58	9	253	1	N	39		289
03	2635 X	2349	-0-	-286	-0-	43	9	332	1	N	35	188 1	136
04	2430 X	2294	-0-	-136	-0-	39	9	324	1	N	45		181
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	50	9	335	1	N	44		225
06	2280 N	2071	-0-	-209	-0-	48	9	324	1	N	31		256
						34	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PATSY 9		WELL #:		3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951	- 16275	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9393 X	8740	-0-	-653	-0-	707 1	7938 2	N		86			186
02	8456 X	7598	-0-	-858	-0-	95 9	6874 2	N		78			264
03	9114 X	8491	-0-	-623	-0-	86 9	7712 2	N		65	182 1		147
04	8760 X	8264	-0-	-496	-0-	707 1	7514 2	N		68			215
05	8866 X	8381	-0-	-485	-0-	72 9	7610 2	N		58	164 1		109
06	8460 X	8000	-0-	-460	-0-	64 9	7268 2	N		44			153
						48 9							

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-	
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2			Y	-0-		-0-	

ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RAMP 26		WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348	- 16197	
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5339 2	91 9	N		83			312
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5542 2	68 9	N		62	190 1		184
03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6261 2	138 9	N		125	187 1		122
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6136 2	117 9	N		106	95 1		133
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6250 2	61 9	N		55			188
*06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6176 2	76 9	N		69	121 1		136

ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			182
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			182
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			182
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2			N	-0-			182
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	353 1	62 2	N		2	42 1		142
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 9			N	-0-			142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	- 15983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3689 X	704	-0-	-2985	-0-	704 2			N	-0-		109
02		3332 X	3281	-0-	-51	-0-	3247 2	34	9	N	31		140
03		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	746 1	4597	2	N	22		162
							24 9						
04		3570 X	2481	-0-	-1089	-0-	774 1	1686	2	N	19		181
							21 9						
05		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	789 1	2890	2	N	54		235
							59 9						
*06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	774 1	2938	2	N	11	138 1	108
							12 9						

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	- 16530	
01		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9109 2	28	9	N	25		109
02		8176 X	8056	-0-	-120	-0-	7994 2	62	9	N	56		165
03		9300 X	9007	-0-	-293	-0-	8907 2	100	9	N	91		256
04		9000 X	8833	-0-	-167	-0-	8741 2	92	9	N	84	245 1	95
05		9300 X	8871	-0-	-429	-0-	8768 2	103	9	N	94		189
06		8850 X	7469	-0-	-1381	-0-	7423 2	46	9	N	42	34 1	197

HUFF 32		WELL #:		7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515	- 16077	
01		7440 X	6845	-0-	-595	-0-	6732 2	113	9	Y	103		148
02		6580 X	5893	-0-	-687	-0-	5807 2	86	9	Y	78		226
03		7037 X	6056	-0-	-981	-0-	5960 2	96	9	Y	87	194 1	119
04		6810 X	5368	-0-	-1442	-0-	5338 2	30	9	Y	27		146
05		7037 X	6454	-0-	-583	-0-	6357 2	97	9	Y	88	133 1	101
06		6630 X	6305	-0-	-325	-0-	6216 2	89	9	Y	81	154 1	28

SANDERS 43		WELL #:		6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	- 15732	
01		6076 X	5104	-0-	-972	-0-	5051 2	53	9	N	48		192
02		5488 X	4556	-0-	-932	-0-	4505 2	51	9	N	46		238
03		6076 X	5044	-0-	-1032	-0-	4982 2	62	9	N	56	194 1	100
04		5040 X	4750	-0-	-290	-0-	4708 2	42	9	N	38	101 1	37
05		5115 X	5053	-0-	-62	-0-	5019 2	34	9	N	31		68
06		4950 X	4672	-0-	-278	-0-	4646 2	26	9	N	24		92

RAMP 27		WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	- 15302	
01		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	1079 1	4474	2	N	78		257
							86 9						
02		8512 X	5944	-0-	-2568	-0-	974 1	4928	2	N	38	167 1	128
							42 9						
03		9424 X	8423	-0-	-1001	-0-	1079 1	7313	2	N	28		156
							31 9						
04		9120 X	7359	-0-	-1761	-0-	1027 1	6240	2	N	84	105 1	135
							92 9						
05		8277 X	7412	-0-	-865	-0-	1057 1	6261	2	N	85		220
							94 9						
06		8160 X	6837	-0-	-1323	-0-	1022 1	5750	2	N	59	162 1	117
							65 9						

ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670																
01	4247 X	3330	-0-	-917	-0-	3268	2	62	9	N	56	189	1			102
02	3724 X	3592	-0-	-132	-0-	3517	2	75	9	N	68					170
03	3782 X	3610	-0-	-172	-0-	3538	2	72	9	N	65					235
04	3210 X	2990	-0-	-220	-0-	2956	2	34	9	N	31					266
05	3968 X	3145	-0-	-823	-0-	3093	2	52	9	N	47					313
06	3840 X	1388	-0-	-2452	-0-	1378	2	10	9	N	9	191	1			131

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164																
01	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5729	2	182	9	N	165	172	1			119
02	5880 X	5453	-0-	-427	-0-	1018	1	4383	2	N	47					166
03	6510 X	6240	-0-	-270	-0-	1220	1	4958	2	N	56					222
04	6300 X	5827	-0-	-473	-0-	1193	1	4560	2	N	67	95	1			194
05	6510 X	5646	-0-	-864	-0-	1196	1	4327	2	N	112	85	1			221
06	6030 X	5560	-0-	-470	-0-	1170	1	4322	2	N	62	187	1			96

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947																
01	7781 X	7130	-0-	-651	-0-	7056	2	74	9	N	67					212
02	7028 X	6489	-0-	-539	-0-	6405	2	84	9	N	76	190	1			98
03	7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	6538	2	70	9	N	64					162
04	6900 X	6240	-0-	-660	-0-	6204	2	36	9	N	33					195
05	7192 X	6739	-0-	-453	-0-	6673	2	66	9	N	60	231	1			24
06	6960 X	6256	-0-	-704	-0-	6215	2	41	9	N	37					61

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37					135
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1010	1	32	9	N	29	60	1			104
03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1198	1	23	9	N	21					125
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1147	1	1697	2	N	26	56	1			95
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1222	1	1610	2	N	47					142
*06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	1170	1	1767	2	N	18					160

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092																
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					80
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					80
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					80
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	156	2	31	9	N	28	86	1			22
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	3961	2	83	9	N	75		235
02		5656 X	3451	-0-	-2205	-0-	3396	2	55	9	N	50		285
03		6262 X	4068	-0-	-2194	-0-	4006	2	62	9	N	56	188 1	153
04		5340 X	3897	-0-	-1443	-0-	3818	2	79	9	N	72	106 1	119
05		5270 X	4092	-0-	-1178	-0-	4052	2	40	9	N	36		155
06		3930 X	3886	-0-	-44	-0-	3877	2	9	9	N	8	71 1	92

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719														

01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	2	7	9	N	6	147 1	86
02		280 N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-		86
03		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-		86
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		86
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		86
06		330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-		86

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311														

01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		184
02		1204 X	877	-0-	-327	-0-	841	2	36	9	N	33		217
03		1333 X	1026	-0-	-307	-0-	1007	2	19	9	N	17		234
04		1290 X	773	-0-	-517	-0-	763	2	10	9	N	9		243
05		961 X	30	-0-	-931	-0-	20	2	10	9	N	9	163 1	89
*06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1413	2	10	9	N	9		98

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

01		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1079	1	12382	2	N	222	389 1	214
							244	9						
02		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	974	1	11050	2	N	200		414
							220	9						
03		14291 X	13305	-0-	-986	-0-	1027	1	12111	2	N	152	383 1	183
							167	9						
04		13830 X	13431	-0-	-399	-0-	1027	1	12105	2	N	272	191 1	264
							299	9						
05		14291 X	13744	-0-	-547	-0-	1038	1	12460	2	N	224	182 1	306
							246	9						
06		13260 X	13248	-0-	-12	-0-	1044	1	12017	2	N	170	187 1	289
							187	9						

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

01		6262 X	5912	-0-	-350	-0-	5734	2	178	9	N	162	190 1	201
02		5768 X	4758	-0-	-1010	-0-	4635	2	123	9	N	112		313
03		6386 X	5328	-0-	-1058	-0-	5236	2	92	9	N	84	128 1	269
04		6180 X	5078	-0-	-1102	-0-	4954	2	124	9	N	113		382
05		6324 X	4914	-0-	-1410	-0-	4787	2	127	9	N	115	195 1	302
06		5730 X	4782	-0-	-948	-0-	4665	2	117	9	N	106	116 1	292

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11619 - 16222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26	
*06	3000 N	3417	-0-	417	417		320	1	3005	2	N	84	110
							92	9					

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	12213 - 16835	
01	3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2575	2	31	9	N	28	118	
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3392	2	31	9	N	28	146	
03	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2407	2	15	9	N	14	160	
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	2	30	9	N	27	187	
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4737	2	67	9	N	61	60	
*06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4270	2	41	9	N	37	97	

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	11336 - 15903	
01	5766 X	5416	-0-	-350	-0-	5322	2	94	9	N	85	147	
02	5208 X	3933	-0-	-1275	-0-	3882	2	51	9	N	46	193	
03	5766 X	5058	-0-	-708	-0-	4974	2	84	9	N	76	218	
04	5580 X	4250	-0-	-1330	-0-	4196	2	54	9	N	49	173	
05	5673 X	4347	-0-	-1326	-0-	4272	2	75	9	N	68	241	
06	5250 X	4431	-0-	-819	-0-	4358	2	73	9	N	66	122	

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11476 - 16234	
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4272	2	20	9	N	18	115	
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	458	1	5021	2	N	17	132	
						19	9						
03	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	1041	1	7018	2	N	34	31	
						37	9						
04	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1012	1	5875	2	N	55	86	
						61	9						
05	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1079	1	5756	2	N	38	124	
						42	9						
*06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	1031	1	5663	2	N	18	142	
						20	9						

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	12027 - 16596	
01	5270 X	4375	-0-	-895	-0-	4278	2	97	9	N	88	36	
02	4564 X	3219	-0-	-1345	-0-	3186	2	33	9	N	30	66	
03	5053 X	3816	-0-	-1237	-0-	3757	2	59	9	N	54	48	
04	4800 X	3371	-0-	-1429	-0-	3317	2	54	9	N	49	97	
05	4371 X	3481	-0-	-890	-0-	3423	2	58	9	N	53	150	
*06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4337	2	64	9	N	58	208	

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	11502 - 16093	
01	11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	10631	2	94	9	N	85	87	
02	10612 X	10453	-0-	-159	-0-	10317	2	136	9	N	124	211	
03	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11261	2	112	9	N	102	122	
04	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11151	2	133	9	N	121	201	
05	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11425	2	160	9	N	145	162	
06	11190 X	11155	-0-	-35	-0-	11009	2	146	9	N	133	102	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
BUCKTHAL			WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742 - 16124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		12400 X	12217	-0-	-183	-0-	12064	2	153	9	N	139	178 1	157
02		11312 X	9922	-0-	-1390	-0-	9834	2	88	9	N	80	72 1	165
03		12524 X	9255	-0-	-3269	-0-	9182	2	73	9	N	66	45 1	186
04		12120 X	11503	-0-	-617	-0-	11349	2	154	9	N	140	153 1	173
05		12400 X	10350	-0-	-2050	-0-	10259	2	91	9	N	83		256
06		11820 X	11055	-0-	-765	-0-	10910	2	145	9	N	132		388

SHELL FEE 45			WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357 - 16059		
01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1079	1	2617	2	N	39		107
							43	9						
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	974	1	2165	2	N	50	79 1	78
							55	9						
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1079	1	2688	2	N	21		99
							23	9						
04		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	1044	1	3837	2	N	125		224
							138	9						
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4017	2	105	9	N	95	193 1	126
*06		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4159	2	51	9	N	46		172

FLOWERS READ 28			WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030 - 15373		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021														

SHELL FEE 45			WELL #:		2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594 - 16259		
01		10974 X	8574	-0-	-2400	-0-	8487	2	87	9	N	79	183 1	38
02		9856 X	7961	-0-	-1895	-0-	7849	2	112	9	N	102		140
03		10509 X	7833	-0-	-2676	-0-	7702	2	131	9	N	119	200 1	59
04		9810 X	7743	-0-	-2067	-0-	7612	2	131	9	N	119		178
05		10137 X	8217	-0-	-1920	-0-	8053	2	164	9	N	149	164 1	163
06		8520 X	7818	-0-	-702	-0-	7693	2	125	9	N	114		277

RAMP 30			WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385 - 13922		
01		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4202	2	64	9	N	58		129
02		4200 X	3796	-0-	-404	-0-	3710	2	86	9	N	78	190 1	17
03		4650 X	4243	-0-	-407	-0-	4173	2	70	9	N	64		81
04		4290 X	4264	-0-	-26	-0-	4230	2	34	9	N	31		112
05		4402 X	4015	-0-	-387	-0-	3979	2	36	9	N	33		145
06		4140 X	3751	-0-	-389	-0-	3699	2	52	9	N	47	42 1	150

AMBER 24			WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750 - 13179		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL	DEPTH	8753	PERF.	11614 - 15900				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		5425 X	5258	-0-	-167	-0-	5119 2	139 9	N	126	196 1		163				
02		4956 X	4862	-0-	-94	-0-	4746 2	116 9	N	105	83 1		185				
03		5487 X	4918	-0-	-569	-0-	4785 2	133 9	N	121	190 1		116				
04		5310 X	4876	-0-	-434	-0-	4733 2	143 9	N	130			246				
05		5394 X	5035	-0-	-359	-0-	4900 2	135 9	N	123			369				
06		5220 X	4943	-0-	-277	-0-	4829 2	114 9	N	104	195 1		278				

RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL	DEPTH	11292	PERF.	11758 - 16154				
01		16523 X	15831	-0-	-692	-0-	15662 2	169 9	N	154	192 1		88				
02		14784 X	13329	-0-	-1455	-0-	13191 2	138 9	N	125			213				
03		16182 X	15244	-0-	-938	-0-	15080 2	164 9	N	149	184 1		178				
04		15540 X	14891	-0-	-649	-0-	14726 2	165 9	N	150	189 1		139				
05		15965 X	15013	-0-	-952	-0-	14852 2	161 9	N	146	184 1		101				
06		15330 X	14203	-0-	-1127	-0-	14063 2	140 9	N	127			228				

DEREK 12		WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.	11654 - 16398				
01		7843 X	6499	-0-	-1344	-0-	6334 2	165 9	N	150	101 1		150				
02		7084 X	5555	-0-	-1529	-0-	5424 2	131 9	N	119	184 1		85				
03		7068 X	6131	-0-	-937	-0-	5985 2	146 9	N	133	58 1		160				
04		6840 X	6354	-0-	-486	-0-	6212 2	142 9	N	129	191 1		98				
05		6851 X	6475	-0-	-376	-0-	6328 2	147 9	N	134			232				
06		6300 X	6099	-0-	-201	-0-	5970 2	129 9	N	117	194 1		155				

THOMAS 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.	11389 - 15632				
01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18063 2	164 9	N	149			543				
02		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	16866 2	152 9	N	138	380 1		301				
03		19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	19234 2	150 9	N	136	70 1		367				
04		19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	19483 2	122 9	N	111	192 1		286				
05		20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	1047 1	19590 2	N	130	58 1		358				
*06		19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	143 9	1055 1	N	213	193 1		378				
							234 9										

THOMAS 47		WELL #:		2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	11199	PERF.	11527 - 15763				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		BROWN 8		WELL #:		2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.	12514 - 16460
*07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			26				
*08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			26				
*09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	626 3	2 9	N	2			28				
*10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	533 3	11 9	N	10			38				
*11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 3	3 9	N	3			41				
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	605 3	30 9	N	27			68				
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	561 3	9 9	N	8			76				
*02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	427 3	48 9	N	44	5 1		115				
*03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			115				
*04		780 N	486	-0-	-294	-0-	486 3		N	-0-			115				
*05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	887 3	8 9	N	7			105				
*06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	884 3	11 9	N	10			115				

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942											
PEAK-BOURASSA				WELL #:	107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	4454	-	4992
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISE SWD				WELL #:	1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638	-	5146
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS SWD				WELL #:	1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416	-	4886
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TC OIL AND GAS, LLC				WELL #:	840303	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10470	-	10520
CIRCLE DOT RANCH				1											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	875461	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	11100	-	11172
PRATER				1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZYBACH 66				WELL #:	1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	11032	-	11390
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495										
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			8
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			8
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	7
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464										
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			8
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			8
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	9
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			9
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	10
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540										
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			173
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					173
*05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			173
*06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			173

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
*05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	54
*06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			54

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172 -	11476
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 -	11486
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162 -	11420
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 -	11463
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 -	10994
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 -	11538
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-			62
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 -	11539
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK 67				WELL #: 12	RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110	- 11573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

ZYBACH 66				WELL #: 9	RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158	- 11460		
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-		19
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174	- 11499		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH 66				WELL #: 8	RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077	- 11424		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEK 67				WELL #: 13	RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110	- 11520		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-1		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

ZYBACH 66				WELL #: 7	RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064	- 11470		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 1	RRCID -> 196362	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.10914	- 11576		
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		174
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		174
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	2 1	172
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108 -	11449
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119 -	11450
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			39
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			39
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	N	2	3	1	38
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	N	2	2	9	40
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			40
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			40

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091 -	11550
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11020 -	11640
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-			161
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-			161
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	2	1	159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74			233
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	196	1	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11382 -	11717
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.11206 -	11581
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885 -	11320
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008	-	11410	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324	-	11650	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				60
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				60
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	1	60
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	11	9	N	10			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11069	-	11325	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11069	-	11330	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				5
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				5
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				5

ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11094	-	11406	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11112	-	11463	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11379	-	11684	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100 -	11403
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360 -	11710
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 -	11479
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032 -	11410
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161 -	11422
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125 -	11304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 -	11490
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 -	11362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11102 -	11466
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 -	11394
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 -	11506
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11176	- 11486		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	11234	- 11458		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	11310	- 11655		
01	1240 X	433	-0-	-807	-0-	433	2			N	-0-				3
02	896 X	528	-0-	-368	-0-	528	2			N	-0-				3
03	930 X	666	-0-	-264	-0-	663	2	3	9	N	3	3	1		3
04	900 X	700	-0-	-200	-0-	688	2	12	9	N	11				14
*05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				14
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				14

MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	11014	- 11674		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24

ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265	- 11474		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304	- 11374		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11129	- 11418		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
				875461		WELL #:	3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11380 - 11644
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ZYBACH 65						WELL #:	10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210 - 11576
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HEMPHILL WALSER 11						WELL #:	9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 13000
01	1829	X	286	-0-	-1543	-0-	286	2			Y	-0-			34
02	1652	X	19	-0-	-1633	-0-	19	2			Y	-0-			34
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	6	1	28
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			28
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

MEEK 67						WELL #:	21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626 - 13157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

MEEK 67						WELL #:	23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116 - 13106
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			104
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			104
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3	2	1	105
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	382	2	122	9	N	111	162	1	54
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			54
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			54

MEEK 67						WELL #:	22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11120 - 13108
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			140
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			140
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5	4	1	141
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1			142
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			142
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			142

HEMPHILL WALSER 11						WELL #:	10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180 - 12890
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			11
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			11
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	Y	4	3	1	12
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FILLINGIM 88		WELL #: 1A		RRCID -> 211570		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67		WELL #: 19		RRCID -> 211634		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					26

MEEK 67		WELL #: 18		RRCID -> 212625		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 235		WELL #: 4		RRCID -> 212663		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ZYBACH 65		WELL #: 8		RRCID -> 212664		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FILLINGIM 88		WELL #: 16		RRCID -> 213188		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK 68		WELL #: 3		RRCID -> 213216		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016								
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461						
PRATER				WELL #: 10SW	RRCID -> 213295	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 4530	- 5970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRATER				WELL #: 3010	RRCID -> 213362	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 13060	PERF.10052	- 12867	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 67				WELL #: 20	RRCID -> 213374	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 13293	PERF.11314	- 1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2				147
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			2 1	145
04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1230 2	124 9		113 201 1	57
*05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	382 2	3 9			60
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2				60

PRATER				WELL #: 4010	RRCID -> 213492	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11058	- 12810	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOHBERGER 25				WELL #: 2	RRCID -> 213631	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 13801	PERF.11596	- 13630	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16

ZYBACH 65				WELL #: 14	RRCID -> 214554	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 13969	PERF.11202	- 13500	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3

HEFLEY 13				WELL #: 4	RRCID -> 215195	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11023	- 12187	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232																	
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					154
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			153
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2717	2	74	9	N	67	195	1			25
*05		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1183	2	168	9	N	153	170	1			8
*06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					8

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					93

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	Y	10	7	1			4
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					4

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.11159 -	13157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11530 -	13388
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 4660 -	5144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11044 -	13634
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194 -	13640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192 -	13686
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091 -	13676
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HEFLEY 34		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #: 5		RRCID -> 224227		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 16309		PERF.11553 - 13388								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					191
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					191
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					191

ZYBACH 65		WELL #: 18		RRCID -> 224228		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 13902		PERF.11198 - 13738						
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					130
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					130
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					191
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 16		RRCID -> 224285		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 13348		PERF.11159 - 12992						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 3		RRCID -> 224299		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11515 - 13693						
01	3317 X	282	-0-	-3035	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	210	-0-	-3346	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	122	-0-	-3815	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	21	-0-	-1629	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					34

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 12		RRCID -> 224726		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4626 - 5050						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65		WELL #: 20		RRCID -> 224858		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 13638		PERF.11160 - 13610						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ZYBACH 66		WELL #: 19		RRCID -> 224864		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 13845		PERF.11104 - 13248						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 17		RRCID -> 225062		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ZYBACH 66		WELL #: 20		RRCID -> 225430		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOLA 235		WELL #: 8		RRCID -> 225433		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRATER		WELL #: 9010		RRCID -> 225434		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963								
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					2
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					2
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	2	1			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

DUKES 7		WELL #: 3		RRCID -> 225507		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER		WELL #: 8010		RRCID -> 225536		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	179	1			73
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					73
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					73
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					73

PRATER		WELL #: 7010		RRCID -> 225540		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900								
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					24
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					24
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					24
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					24
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	- 13674			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61

ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083	- 13596			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	- 13370			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	- 13342			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272	- 13322			
01	589 X	4	-0-	-585	-0-	-0-	4	2		N	-0-				254
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				254
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1		251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100	- 13256			
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-				101
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	55	9	Y	50			151
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	Y	25	5	1	171
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			171
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			171
*06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			172

ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654	- 13714			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BOB 14		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
				875461		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						1	229487	05/08/2007	14100	11900						13966
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LOLA 235						10	229563	04/30/2007	13700	11160						13420
01	30 N		30	-0-	-0-		30	2		N	-0-					175
02	646 N	646		-0-	-0-		646	2		N	-0-					175
03	733 N	733		-0-	-0-		727	2	6	9	5	3	1			177
04	696 N	696		-0-	-0-		686	2	10	9	9					186
*05	557 N	557		-0-	-0-		557	2		N	-0-					186
*06	1036 N	1036		-0-	-0-		1033	2	3	9	3					189

LOLA 235						11	229571	04/06/2015	13643	11222						13040
01	28 N		28	-0-	-0-		28	2		N	-0-					189
02	145 N	145		-0-	-0-		88	2	57	9	52					241
03	288 N	288		-0-	-0-		275	2	13	9	12	2	1			251
04	1159 N	1159		-0-	-0-		1148	2	11	9	10					261
*05	450 N	450		-0-	-0-		448	2	2	9	2	196	1			67
*06	940 N	940		-0-	-0-		940	2		N	-0-					67

MEEK 67						47	230222	07/26/2007	13425	11180						13270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235						9	230230	07/20/2007	13207	11144						12318
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66						38	230292	06/14/2007	13750	11040						13542
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER A 34						6	230293	06/06/2007	13800	11204						13698
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11	9	N	10					30

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050																	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226																	
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					153
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					153
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			151
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	174	2	102	9	N	93	204	1			40
*05		3100 N	4147	-0-	1047	-0-	1047	2	84	9	N	76					116
*06		2954 N	1907	-0-	-1047	-0-	1907	2			N	-0-					116

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220																	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					41
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					41
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3	2	1			42
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	553	2	175	9	N	159	187	1			14
*05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					14
*06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					14

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242																	
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					204
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	870	2	78	9	N	71	193	1			82
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6	5	1			83
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1374	2	70	9	N	64					147
*05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					147
*06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
DONELSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 233461		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 3		RRCID -> 234117		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494								
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				142	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				142	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	1	1		141	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141	
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				141	
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				142	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 26		RRCID -> 234290		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074								
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				5	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				5	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	-0-	1	1		6	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	132	2	84	9	N	76				82	
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				82	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82	

LOLA 235		WELL #: 12		RRCID -> 235500		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17	

LOLA 235		WELL #: 55		RRCID -> 236340		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37	

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 5		RRCID -> 236950		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732	- 13910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466	- 13796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048	- 13046		
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			123
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			123
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2	1		123
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	424	2	117	9	N	106			229
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	426	2	143	9	N	130	207	1	152
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2			154

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250	- 13048		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122	- 13492		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			235
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			235
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	1		235
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	831	2	59	9	N	54			289
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	N	20	207	1	102
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	554	2	47	9	N	43			145

THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10988	- 12804		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

 WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					212
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

01	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2706	2	29	9	N	26					72
02	2380 X	950	-0-	-1430	-0-	925	2	25	9	N	23					95
03	2976 X	304	-0-	-2672	-0-	303	2	1	9	N	1	46	1			50
04	2880 X	171	-0-	-2709	-0-	171	2			N	-0-					50
*05	2914 X	368	-0-	-2546	-0-	351	2	17	9	N	15					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					116

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2	N	-0-					172

 HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-					101
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					101
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HEFLEY 34		//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	10	RRCID ->	246182	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	13832	PERF.	11380 - 13716			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
DUKES 7A		WELL #:	6	RRCID ->	246184	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	11686 - 14329			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:	7	RRCID ->	246494	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11653 - 14076			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
LOLA 235		WELL #:	38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	11364 - 13208			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
DUKES 7B		WELL #:	5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	11530 - 14366			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
LOHBERGER 25		WELL #:	8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.	11566 - 13786			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
HEFLEY 34		WELL #:	8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11412 - 13688			
01	1307	N		1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			185
02	824	N		824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			185
03	1108	N		1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			185
04	752	N		752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			185
*05	1403	N		1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			185
*06	1173	N		1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778																	
01	4123	X	756	-0-	-3367	-0-	756	2			N	-0-					344
02	3724	X	463	-0-	-3261	-0-	401	2	62	9	N	56					400
03	2232	X	614	-0-	-1618	-0-	611	2		3	9	N	3	171	1		232
04	1920	X	636	-0-	-1284	-0-	584	2		52	9	N	47	150	1		129
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	299	191	1			237
*06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1463	2	520	9	N	473	552	1			158

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060																	
01	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15094	2	586	9	N	533	728	1			464
02	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10165	2		105	9	N	95				559
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16627	2		218	9	N	198				757
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13026	2		109	9	N	99	180	1		676
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	15	535	1			156
*06	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17245	2	480	9	N	436	375	1			217

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BOB 14		WELL #:		2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	03/20/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12204 -	16197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574 2			N	-0-			190
02	2352 X	2190	-0-	-162	-0-	2190 2			N	-0-			190
03	2520 X	1563	-0-	-957	-0-	1563 2			N	-0-			190
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	149	192 1		147
05	2573 X	1702	-0-	-871	-0-	1623 2	79 9		N	72			219
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	8			227

DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219 -	16082	
01	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-				N	11			147
02	9408 X	3335	-0-	-6073	-0-	3335 2			N	-0-			147
03	9858 X	4884	-0-	-4974	-0-	4763 2	121 9		N	110	189 1		68
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5141 2	91 9		N	83			151
*05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4978 2	83 9		N	75			226
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	16	195 1		47

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

BOB 14		WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208 -	16323	
01	4402 X	1796	-0-	-2606	-0-	1796 2			N	-0-			265
02	5152 X	901	-0-	-4251	-0-	901 2			N	-0-			265
03	5704 X	3223	-0-	-2481	-0-	3134 2	89 9		N	81	197 1		149
04	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316 2			N	-0-			149
*05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7640 2	56 9		N	51			200
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	35	180 1		55

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443 -	16566	
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2691 2	56 9		N	51			204
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
*05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			219
*06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5497 2	21 9		N	19			238

ZYBACH 14		WELL #:		4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12113 -	16195	
01	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				N	25			792
02	8092 X	1377	-0-	-6715	-0-	1356 2	21 9		N	19			811
03	5859 X	5814	-0-	-45	-0-	5640 2	174 9		N	158	548 1		421
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4566 2	138 9		N	125	200 1		346
*05	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6508 2	235 9		N	214	390 1		170
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	153			323

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	23244	2	375	9	N	573
02		26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	25926	2	259	9	N	575
03		27215 X	27215	-0-	-0-	-0-	27022	2	193	9	N	521
04		27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	26931	2	173	9	N	338
*05		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	14701	2	191	9	N	319
*06		903 X	903	-0-	-0-	-0-	841	2	62	9	N	235

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255
*06		243 X	243	-0-	-0-	-0-	196	2	47	9	N	195

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	533
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	766
03		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10523	2	120	9	N	469
04		13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	13127	2	384	9	N	623
*05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3650	2	102	9	N	331
*06		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1293	2	54	9	N	165

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893												
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953												
01		10850 X	10703	-0-	-147	-0-	10663	2	40	9	N	251
02		9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	408
03		10850 X	8903	-0-	-1947	-0-	8600	2	303	9	N	291
04		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10756	2	113	9	N	394
*05		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12484	2	387	9	N	570
06		10350 X	82	-0-	-10268	-0-	61	2	21	9	N	395

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335												
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031												
01		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17798	2	31	9	N	1101
02		26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	25958	2	95	9	N	1187
03		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	17923	2	385	9	N	658
04		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16471	2	267	9	N	700
*05		17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	17005	2	256	9	N	748
*06		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4228	2	46	9	N	382

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013										TOTAL DEPTH	11841	PERF.12250 - 15822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					205
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	N	11					216
*05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2426	2	64	9	N	58					274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	185	1			145

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013										TOTAL DEPTH	11551	PERF.11773 - 16005				
01	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	28160	2	454	9	N	413	198	1			1339
02	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	15975	2	272	9	N	247	1057	1			529
03	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19036	2	425	9	N	386	406	1			509
04	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12646	2	237	9	N	215	204	1			520
*05	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19601	2	334	9	N	304	552	1			272
*06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2512	2	58	9	N	53					157

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013										TOTAL DEPTH	11738	PERF.12094 - 16462				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013										TOTAL DEPTH	11814	PERF.12166 - 16511				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013										TOTAL DEPTH	11613	PERF.12219 - 15935				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					232
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					232
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					239
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	N	5					244

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013										TOTAL DEPTH	11831	PERF.12164 - 16520				
01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	142	2	195	9	N	177					1275
02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1061	2	121	9	N	110	204	1			1181
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	12	2	103	9	N	94	1002	1			273
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301					574
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	377	1			530
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					345

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014										TOTAL DEPTH	12095	PERF.12655 - 17206				
01	558 X	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-					339
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	359	2	37	9	N	34					373
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	N	16					389
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	160	1			232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1SL	RRCID ->	274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	11929 - 16023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20438 X	20438	-0-	-0-	20161 2	277 9		N	252			1399
02		11533 X	11533	-0-	-0-	11217 2	316 9		N	287	434 1		1252
03		19190 X	19190	-0-	-0-	18573 2	617 9		N	561	978 1		835
04		17526 X	17526	-0-	-0-	16984 2	542 9		N	493	396 1		932
*05		13113 X	13113	-0-	-0-	12730 2	383 9		N	348	380 1		900
*06		1587 X	1587	-0-	-0-	1407 2	180 9		N	164	198 1		330

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	12259 - 16477	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREADWELL 35		WELL #:		6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	12143 - 16689	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZYBACH 14		WELL #:		5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	12210 - 16546	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
02		84 X	-0-	-0-	-84				N	-0-			170
03		93 X	-0-	-0-	-93				N	-0-			170
04		90 X	-0-	-0-	-90				N	-0-			170
05		93 X	-0-	-0-	-93				N	-0-			170
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	123			293

TREADWELL 35 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.	12403 - 16680	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	12434 - 16789	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZYBACH 14		WELL #:		8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	12336 - 16557	
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DUKES 7				WELL #:	4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387 -	16724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2		N	-0-		459
02		9212 X	5986	-0-	-3226	-0-	5976	2	10	9	N	9	468
03		10199 X	9390	-0-	-809	-0-	9376	2	14	9	N	13	281
04		9270 X	9125	-0-	-145	-0-	9055	2	70	9	N	64	345
05		9579 X	6575	-0-	-3004	-0-	6409	2	166	9	N	151	301
06		8910 X	3788	-0-	-5122	-0-	3657	2	131	9	N	119	231

DUKES 7				WELL #:	7H	RRCID ->	275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707 -	17190
01		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6107	2	242	9	N	220	767
02		6664 X	5251	-0-	-1413	-0-	5212	2	39	9	N	35	603
03		7378 X	7076	-0-	-302	-0-	7004	2	72	9	N	65	668
04		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6428	2	321	9	N	292	331
05		6727 X	5990	-0-	-737	-0-	5803	2	187	9	N	170	501
06		6150 X	4562	-0-	-1588	-0-	4339	2	223	9	N	203	313

DUKE 7				WELL #:	8H	RRCID ->	275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614 -	17158
01		6665 X	153	-0-	-6512	-0-	86	2	67	9	N	61	596
02		6020 X	1212	-0-	-4808	-0-	1126	2	86	9	N	78	674
03		6665 X	60	-0-	-6605	-0-	54	2	6	9	N	5	245
04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	360	501
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	83	188
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	2	190

TREADWELL 35 SL				WELL #:	9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426 -	16771
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ZYBACH 14				WELL #:	7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430 -	16721
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	54	327
02		3668 X	2258	-0-	-1410	-0-	2155	2	103	9	N	94	237
03		5022 X	2595	-0-	-2427	-0-	2468	2	127	9	N	115	352
04		5340 X	1903	-0-	-3437	-0-	1773	2	130	9	N	118	274
05		5518 X	4664	-0-	-854	-0-	4443	2	221	9	N	201	270
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	187	254

ZYBACH 14				WELL #:	9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470 -	16457
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-	317
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-	317
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	317
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	323
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	323
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	323

HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291 -	16306
01		30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30066	2	373	9	N	339	473
02		23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	23028	2	358	9	N	325	798
03		32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	32782	2	167	9	N	152	376
04		34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	34604	2	300	9	N	273	488
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	500
*06		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6840	2	133	9	N	121	129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920														

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692														

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802														

01	2542	X	147	-0-	-2395	-0-	107	2	40	9	N	36		454
02	2296	X	1026	-0-	-1270	-0-	1005	2	21	9	N	19		473
03	2542	X	149	-0-	-2393	-0-	139	2	10	9	N	9		482
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	46	388 1	140
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-		140
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		140

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843														

01	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9522	2	77	9	N	70	225 1	134
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	230		364
03	8897	X	6503	-0-	-2394	-0-	6383	2	120	9	N	109	336 1	137
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7652	2	140	9	N	127		264
05	9269	X	8111	-0-	-1158	-0-	7969	2	142	9	N	129	190 1	203
06	8970	X	363	-0-	-8607	-0-	277	2	86	9	N	78		281

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

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-		266
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3021	2	301	9	N	274		540
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		540
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3023	2	57	9	N	52		592
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3427	2	74	9	N	67	184 1	475
*06	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21075	2	171	9	N	155		375

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38		220
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1981	2	143	9	130	216 1	134
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3560	2	133	9	121	157 1	98
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3357	2	146	9	133		231
*05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3700	2	162	9	147	188 1	190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	202 1	108

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017												

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018												

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20												

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID -> 184287	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11048	- 11569		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44

CARR 12		WELL #: 1206		RRCID -> 185984	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11166	- 11507		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		157

VANDIVER		WELL #:		RRCID -> 186974	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11223	- 11625		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017										

MEADOWS "A"		WELL #: 4305		RRCID -> 187048	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11143	- 11558		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21										

WILLIS		WELL #: 4403		RRCID -> 187067	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11199	- 11505		
01	14B2 EXT	561	-0-	561	3093	561	3			80
02	3401 X	308	-0-	-3093	-0-	308	3			80
03	899 N	305	-0-	-594	-0-	305	3			80
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					80
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			80
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			80

TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID -> 189908	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11206	- 11478		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10999 - 11288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990 - 11559	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11152 - 11531	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11132 - 11498	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

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

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					69
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					69
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					69
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					69
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					69
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					69

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					92
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					92
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	N	-0-	3				95
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					95
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					95
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	3	3	9	N	-0-	3				98

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

01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	384	1	969	3	N	-0-					36
02	1260	N	804	-0-	-456	-0-	347	1	457	3	N	-0-					36
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	384	1	974	3	N	-0-					36
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
05	899	N	663	-0-	-236	-0-	384	1	279	3	N	-0-					36
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	372	1	664	3	N	-0-					36

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WILLIS "A"		WELL #:		4401P	RRCID ->	196205	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11368 - 11501				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11284 - 11684				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	197562	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11262 - 11346				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018															

TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11206 - 11686				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375 - 11508				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021															

HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 - 11586				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37		

VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44		

CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560				
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	384	1	542	3	N	-0-	120
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	347	1	507	3	N	-0-	120
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-	120
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	120
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	384	1	496	3	N	-0-	120
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	372	1	476	3	N	-0-	120

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

 WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

 CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-					38
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	3	N	-0-					38
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	384	1	168	3	N	-0-					38
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	384	1	138	3	N	-0-					38
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	372	1	127	3	N	-0-					38

 HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

01	837 N	778	-0-	-59	-0-	483	1	295	3	N	-0-					17
02	756 N	696	-0-	-60	-0-	435	1	261	3	N	-0-					17
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	483	1	355	3	N	-0-					17
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					17
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	483	1	304	3	N	-0-					17
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	467	1	284	3	N	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PEARSON		WELL #:		5501P	RRCID ->	200248	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11125	- 11562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-				92
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-				92
03	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957	3			N	-0-				92
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				92
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-				92
*06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-				92

MEEK 68		WELL #:		6805P	RRCID ->	200249	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11410	- 11540			
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	384	1	631	3	N	2				128
						2	9								
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	347	1	516	3	N	-0-	4	1		124
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	384	1	722	3	N	-0-				124
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				124
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-				124
*06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	372	1	628	3	N	-0-				124

TEAS		WELL #:		4301P	RRCID ->	200398	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375	- 11516			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	104	1		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

HOLLAND -C-		WELL #:		5716P	RRCID ->	201051	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11289	- 11785			
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	483	1	1713	3	N	20				201
						22	9								
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	435	1	1479	3	N	29	9	1		221
						32	9								
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	483	1	1784	3	N	40				261
						44	9								
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				261
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	483	1	1718	3	N	6	193	1		74
						7	9								
*06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	467	1	1643	3	N	-0-				74

BOURASSA -B-		WELL #:		4311P	RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11085	- 11557			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11158	- 11535			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	405 1	661 3	N	-0-			39
02		1008 N	962	-0-	-46	-0-	365 1	597 3	N	-0-			39
03		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	405 1	699 3	N	-0-			39
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			39
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	405 1	709 3	N	-0-			39
*06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	392 1	692 3	N	-0-			39

 CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

 CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

 HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

 VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339 3		N	-0-			90
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258 3		N	-0-			90
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			90
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			90
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			90
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			90

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11154	-	11668	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32

TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11300	-	11490	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					152

HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11171	-	11526	
01	2202 X	549	-0-	-1653	-0-	384	1	165	3	N	-0-				25
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	347	1	123	3	N	-0-				25
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	384	1	194	3	N	-0-				25
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				25
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	384	1	181	3	N	-0-				25
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	372	1	180	3	N	-0-				25

TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11329	-	11506	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					68

CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11243	-	11473	
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-				77
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-				77
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				77
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				77
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				77
*06	750 N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-				77

CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	11167	-	11578	
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	384	1	1244	3	N	-0-				84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	347	1	1000	3	N	-0-				84
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	384	1	1143	3	N	-0-				84
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				84
05	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	384	1	961	3	N	-0-				84
*06	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	372	1	990	3	N	-0-				84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019														

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019														

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021														

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3				N	-0-			95
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3				N	-0-	2 1		93
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3				N	-0-			93
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-			93
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3				N	-0-			93
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3				N	-0-			93

 KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

 CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3		N	-0-			74
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1087	3		N	-0-			74
03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	384	1	1248	3		N	-0-			74
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-			74
05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	384	1	987	3		N	-0-			74
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	372	1	1074	3		N	-0-			74

 TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
DIXON		WELL #:		5611P	RRCID ->	204604	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11336 - 11604		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	

NOAH		WELL #:		814P	RRCID ->	204628	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11203 - 12185		
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	483	1	1010	3	N	-0-	131	
02	1372 N	1275	-0-	-97	-0-	435	1	840	3	N	-0-	125	
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	483	1	1017	3	N	-0-	125	
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	125	
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	483	1	990	3	N	-0-	125	
*06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	467	1	1002	3	N	-0-	125	

KEETON		WELL #:		5616P	RRCID ->	204646	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11331 - 11683		
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-	48	
02	1484 N	840	-0-	-644	-0-	840	3			N	-0-	48	
03	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243	3			N	-0-	48	
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	48	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-	48	
*06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-	48	

NOAH		WELL #:		806P	RRCID ->	204647	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10883 - 11296		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FILLINGIM		WELL #:		4005P	RRCID ->	204649	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11414 - 12429		
01	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			N	-0-	109	
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	3	15	9	N	14	123	
03	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1138	3	6	9	N	5	128	
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	128	
05	1457 N	891	-0-	-566	-0-	891	3			N	-0-	128	
06	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-	128	

HEFLEY		WELL #:		4101P	RRCID ->	204651	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11025 - 11442		
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-	27	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	27	
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	27	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	27	
05	930 N	657	-0-	-273	-0-	657	3			N	-0-	27	
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-	27	

DIXON		WELL #:		5605P	RRCID ->	204779	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11246 - 11532		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021

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

01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	-0-	405	1	1185	3	N	-0-					58
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	960	3	N	-0-					58
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1036	3	N	-0-					58
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-					N	-0-					58
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1128	3	N	-0-					58
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	1685	3	N	-0-					58

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

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					30
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	-0-	439	3			N	-0-					30
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	-0-	499	3			N	-0-					30
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					30
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	-0-	427	3			N	-0-					30
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	-0-	381	3			N	-0-					30

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	349	3	N	-0-					33
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	325	3	N	-0-					33
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	372	3	N	-0-					33
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-					33
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	360	3	N	-0-					33
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	-0-	467	1	351	3	N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646 3		N	-0-			190
02	756 N	610	-0-	-146	-0-	610 3		N	-0-			190
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3		N	-0-			190
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			190
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			190
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			190

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #:		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11363 - 11716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019																

VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11209 - 11710						
01	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	384	1	630	3	N	2					112
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	347	1	595	3	N	15	6	1			121
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-					121
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					121
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	384	1	626	3	N	-0-					121
*06	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	372	1	652	3	N	-0-					121

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10971 - 11604						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018																

TEAS 43		WELL #:		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11388 - 11724						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018																

MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11341 - 11664						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11157 - 11512						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
DIXON		WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEAS 42		WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98

CARR-MUSE		WELL #:		RRCID -> 209140		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014												

NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VANDIVER		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548								
01	3415 X	384	-0-	-3031	-0-	384	1			N	-0-					2
02	1792 X	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-					2
03	1984 X	384	-0-	-1600	-0-	384	1			N	-0-					2
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
05	651 X	384	-0-	-267	-0-	384	1			N	-0-					2
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					2

HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018																

MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019																

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014																

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718								
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	384	1	589	3	N	-0-					32
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	347	1	527	3	N	-0-					32
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	384	1	588	3	N	-0-					32
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					32
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	384	1	559	3	N	-0-					32
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-					32

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID -> 209929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12		WELL #: 1214 P		RRCID -> 210855		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HEFLEY		WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4209 P	RRCID ->	210858	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11827	PERF.11303 - 11607				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

TEAS 42		WELL #:		4209 P	RRCID ->	211473	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11301 - 11632				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017															

CARR 12		WELL #:		1204 P	RRCID ->	211638	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10903 - 11533				
01	1085 N	646	-0-	-439	-0-	405	1	241	3	N	-0-				38
02	924 N	533	-0-	-391	-0-	365	1	168	3	N	-0-				38
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	405	1	701	3	N	-0-				38
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				38
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	405	1	535	3	N	-0-				38
06	1080 N	955	-0-	-125	-0-	392	1	563	3	N	-0-				38

KEETON		WELL #:		5631 P	RRCID ->	212033	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11335 - 11653				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11003 - 11559				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11203 - 11558				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11006 - 11604	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11020 - 11572	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.	11134 - 11455	
01	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	3		N	-0-			5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	3		N	-0-			5
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3		N	-0-			5
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			5
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			5
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			5

CARR 14		WELL #:		1405 P	RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11372 - 11641	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020													

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	212049	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	11368 - 11657	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015													

DIXON		WELL #:		5614 P	RRCID ->	212050	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	11324 - 11578	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	N	10					190
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	848	3	11	9	N	10					200
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					200
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					200
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	3	2	9	N	2					202
*06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	955	3	4	9	N	4					206

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

01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1588	3	13	9	N	12					202
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1373	3	10	9	N	9	1	1			210
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1578	3	2	9	N	2					212
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					212
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1396	3	10	9	N	9					221
*06	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1378	3	15	9	N	14					235

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018

 FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID -> 216308		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID -> 216390		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1205P		RRCID -> 216391		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 216392		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
		PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019														

HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID -> 216393		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
		PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018														

KEETON		WELL #: 5610P		RRCID -> 216394		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624								
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					90
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	3			N	-0-	2	1			88
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					88
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					88
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					88
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	808	3	2	9	N	2					90

DIXON		WELL #: 5603P		RRCID -> 216395		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS		WELL #: 4424P		RRCID -> 216397		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543								
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					127
02	364 N	217	-0-	-147	-0-	217	3			N	-0-					127
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					127
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					127
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					127
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4421P		RRCID -> 216420	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11203	- 11582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	794	3	15	9	N	14				223
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-	26	1		197
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	787	3	3	9	N	3	180	1		20
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				20
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-				20
*06	750 N	715	-0-	-35	-0-	712	3	3	9	N	3				23

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11925			PERF.11414		- 11739	
01	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1608	3	12	9	N	11				237
02	1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1305	3	11	9	N	10	8	1		239
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1618	3	2	9	N	2				241
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				241
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23	9	N	21				262
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	N	15				277

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID -> 218923		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11100		- 11522	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		RRCID -> 218926		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 11885			PERF.11207		- 11536	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID -> 218940		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 11835			PERF.11055		- 11558	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 11825			PERF.11315		- 11639	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11880			PERF.11110		- 11542	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/14/2021															

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11341 - 11673					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 14324	PERF. 4700 - 6890					
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11210 - 11597					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10914 - 11414					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10920 - 11557					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11296 - 11590					
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-	384 1	604 3	N	-0-			59
02	924 N	772	-0-	-152	-0-	347 1	425 3	N	-0-			59
03	1178 N	784	-0-	-394	-0-	384 1	400 3	N	-0-			59
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			59
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	384 1	368 3	N	-0-			59
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	372 1	361 3	N	-0-			59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #:		RRCID -> 219951		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11347 - 11661		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018														

CARR 55		WELL #: 5525P		RRCID -> 219953		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11067 - 11547				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021														

HEFLEY		WELL #: 4108 P		RRCID -> 219954		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11057 - 11544				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HEFLEY		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11207 - 11555				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MEEK 68		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11125 - 11613				
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	930	3	N	-0-			140
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	347	1	758	3	N	-0-			140
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	N	-0-			140
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			140
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	940	3	N	14			154
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	372	1	955	3	N	1			155
						15	9							
						1	9							

PEARSON		WELL #:		RRCID -> 219960		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11098 - 11565				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
PEARSON		WELL #:		RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11083 - 11518
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019										

TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644
01	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	384	1	1153	3	N	-0-
02	1428 N	936	-0-	-492	-0-	347	1	589	3	N	-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	384	1	1296	3	N	-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-
*05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	372	1	1209	3	N	-0-
99 1											

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564
01	1271 N	166	-0-	-1105	-0-	166	3			N	-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
133 1											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11207 - 11587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38

MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11440 - 11764	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11016 - 11488	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38

WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11349 - 11562	
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	708 3	2 9	180
02	924 N	615	-0-	-309	-0-	615 3		180
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847 3		180
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			180
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		180
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772 3		180

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11199 - 11496	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			62

CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11250 - 11593	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2022 - WELL PLUGGED 7/7/2022

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID -> 220219		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560								
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	384	1	829	3	N	-0-					160
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	347	1	746	3	N	-0-					160
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	384	1	909	3	N	-0-					160
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					160
05	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	384	1	649	3	N	-0-					160
06	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	372	1	808	3	N	-0-					160

WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599								
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	693	3	9	9	N	8					105
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					108
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					115
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					115
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6	9	N	5					120
*06	720 N	678	-0-	-42	-0-	675	3	3	9	N	3					123

HOLLAND -C-		WELL #: 5732P		RRCID -> 220621		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720								
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-					47
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	365	1	475	3	N	-0-					47
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	405	1	550	3	N	-0-					47
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					47
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	405	1	281	3	N	-0-					47
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	392	1	917	3	N	-0-					47

KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665								
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	893	3	2	9	N	2					198
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	882	3	14	9	N	13	14	1			197
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2	9	N	2					199
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					199
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					199
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					199

HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693								
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					37
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					37
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					37
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					37
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					37

TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702								
01	14B2 EXT	776	-0-	776	2092	384	1	392	3	N	-0-					-0-
02	2731 X	639	-0-	-2092	-0-	347	1	292	3	N	-0-					-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	384	1	273	3	N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	384	1	361	3	N	-0-					-0-
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	3	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	384	1	945	3	N	18	231	
						20	9						
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	347	1	1040	3	N	31	13 1	249
						34	9						
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1350	3	N	7		256
						8	9						
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		256
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	384	1	1282	3	N	10		266
						11	9						
*06	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	372	1	1258	3	N	17		283
						19	9						

TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669		
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3	N	-0-	144
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	144
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3	N	-0-	144
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	144
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3	N	-0-	144
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	3	N	-0-	144

HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 223091		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/01/2019										

CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11268 - 11569				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014															

HOLLAND C		WELL #:		5730P	RRCID ->	223169	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11177 - 11611
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-	191
02	3024 X	2996	-0-	-28	-0-	2996	3		N	-0-	191
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-	191
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-	191
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3		N	-0-	191
*06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3		N	-0-	191

TEAS 43		WELL #:		4331P	RRCID ->	223172	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11221 - 11490	
01	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	384	1	916	3	N	-0-	58
02	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	347	1	705	3	N	-0-	58
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	384	1	1053	3	N	-0-	58
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	58
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	384	1	1142	3	N	-0-	58
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	3	N	-0-	58

TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11070 - 11520	
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	963	3	2	9	N	2	255
02	924 N	654	-0-	-270	-0-	654	3			N	-0-	255
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-	255
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	255
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	N	5	111
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-	111

HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111 - 11519	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666	
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-	20
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-	20
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-	20
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	20
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-	20
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-	20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	3			N	-0-					117
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					117
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					117
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					117
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					117
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					33
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-					33
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					33
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					33
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					33

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			66
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			66
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			66
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			66
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			66
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3		N	-0-			66

 BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

 WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

 HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	405	1	972	3	N	-0-		164
02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	365	1	1075	3	N	-0-		164
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	405	1	1267	3	N	-0-		164
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		164
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	405	1	1273	3	N	-0-		164
*06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	392	1	1250	3	N	-0-		164

 MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727								
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	384	1	715	3	N	-0-					65
02	1036 N	995	-0-	-41	-0-	347	1	648	3	N	-0-					65
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	384	1	717	3	N	-0-					65
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					65
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	384	1	706	3	N	-0-					65
06	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	372	1	689	3	N	-0-					65

TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526								
01	10374 X	1285	-0-	-9089	-0-	384	1	901	3	N	-0-					20
02	4704 X	881	-0-	-3823	-0-	347	1	534	3	N	-0-					20
03	5208 X	1212	-0-	-3996	-0-	384	1	828	3	N	-0-					20
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					20
05	1581 X	1075	-0-	-506	-0-	384	1	691	3	N	-0-					20
*06	1230 X	1028	-0-	-202	-0-	372	1	656	3	N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
CARR 14		WELL #:		RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765 PERF.11248 - 11541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014										

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051 PERF.10998 - 12826	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

DIXON		WELL #: 5630P		RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823 PERF.11355 - 11744			
01	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	384	1	931	3	N	-0-	127
02	1344 N	1175	-0-	-169	-0-	347	1	828	3	N	-0-	121
03	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	384	1	955	3	N	-0-	121
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	121
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	384	1	968	3	N	-0-	121
*06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	372	1	1008	3	N	-0-	121

FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836 PERF.11387 - 11572			
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	18
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	18
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	18
*06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-	18

CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685 PERF.11230 - 11517	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836 PERF.11320 - 11640			
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-	98
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-	98
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-	98
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	98
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-	98
*06	690 N	645	-0-	-45	-0-	635	3	10	9	N	-0-	107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075 -	11502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	807	-0-	-61	-0-		792 3	15 9	N	14		103
02	784 N	729	-0-	-55	-0-		729 3		N	-0-	1 1	102
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 3		N	-0-		102
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		102
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-		859 3	13 9	N	12		114
*06	900 N	837	-0-	-63	-0-		837 3		N	-0-		114

BROTHERTON		WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.10992 -	11580
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

CARR 14		WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386 -	11724
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021												

CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 -	11512
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.10973 -	11396
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021												

CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11272 -	11562
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3	N	-0-	-0-

MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556		
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	N	-0-	123
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	357	3	N	-0-	123
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	123
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	123
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	123

VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID -> 230209		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716		
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	67
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	228	3	N	-0-	67
03	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3	N	-0-	67
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	67
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	67

HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10877 - 12620				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

TEAS 43		WELL #:		4333P	RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11067 - 11704				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

TEAS 42		WELL #:		4219P	RRCID ->	232751	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11236 - 11588				
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				98
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-				98
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

CARR 12		WELL #:		1227P	RRCID ->	233145	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10883 - 11507				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEETON		WELL #:		5624P	RRCID ->	233171	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11259 - 11611				
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				107
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	N	2	1	1		108
03	1116 N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-				108
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				108
05	1488 N	896	-0-	-592	-0-	896	3			N	-0-				108
*06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	3	1	9	N	1				109

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GRAHAM		WELL #:		4626P	RRCID ->	233382	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10930 - 12628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	3		N	-0-			88
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	362	3		N	-0-			88
03	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	3		N	-0-			88
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			88
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			88
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			88

TEAS 42		WELL #:		4220P	RRCID ->	234262	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11330 - 11586		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

TEAS 42		WELL #:		4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11338 - 11610		
01	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3		N	-0-			200
02	1036 N	603	-0-	-433	-0-	603	3		N	-0-			200
03	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	3		N	-0-			200
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			200
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	3	7 9	N	6	99 1		107
*06	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3		N	-0-			107

TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211 - 11491		
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			150
02	1288 N	1253	-0-	-35	-0-	1250	3	3 9	N	3			153
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			153
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			153
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			153
*06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			153

GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712 - 12665		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 - 12513		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957 - 12667		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790								
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	N	7					74
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					74
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1520	3	23	9	N	21					95
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					95
05	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	1175	3	4	9	N	4					99
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	1222	3	14	9	N	13					112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096 - 11780		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-		114	
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3		N	-0-		114	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		114	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		114	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		114	
*06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-		114	

GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10946 - 12427		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10897 - 12603		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11246 - 11347		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	

MEADOWS		WELL #:			RRCID ->	245098	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11261 - 11629		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50	
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018													

HOLLAND C		WELL #:		5722 P	RRCID ->	245396	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11167 - 11655		
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-		74	
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	3		N	-0-		74	
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-		74	
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		74	
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		74	
06	720 N	554	-0-	-166	-0-	554	3		N	-0-		74	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		837 N	715	-0-	-122	-0-	713	3	2	9	N	2				102
02		728 N	563	-0-	-165	-0-	555	3	8	9	N	7	3	1		106
03		775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-				106
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				106
*05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				106
*06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8				114

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

 CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2033	3	N	-0-				173
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	347	1	1799	3	N	-0-				173
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	384	1	2077	3	N	-0-				173
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				173
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	384	1	2350	3	N	-0-				173
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1821	3	N	4				177
							4	9								

 GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9	N	13				211
02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1399	3	12	9	N	11				222
03	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1664	3	17	9	N	15	171	1		66
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				66
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	N	8				74
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	3	14	9	N	13				87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4117P		RRCID -> 251212		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

HOLLAND C		WELL #: 4117P		RRCID -> 251221		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2019																

KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383								
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					125
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					125
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					125
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					125
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					125

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER		WELL #: 4602P		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11302 - 11679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

TEAS 42		WELL #:		RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11209 - 11519
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017											

GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10964 - 12806
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

NOAH		WELL #: 0813H		RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11611 - 12673
01		4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	483 1	1888 3	N	5	175
							6 9				
02		3668 X	2296	-0-	-1372	-0-	435 1	1847 3	N	13 14 1	174
							14 9				
03		3968 X	3736	-0-	-232	-0-	483 1	3249 3	N	4	178
							4 9				
04		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-	178
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	483 1	3301 3	N	-0-	178
*06		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	467 1	3238 3	N	-0-	178

HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID ->	255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.	11377 - 11488
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11369 - 11642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			50
02	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-			50
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			50
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			50
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			50
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			50

NOAH		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155				
01	10199 X	8715	-0-	-1484	-0-	483	1	8213	3	N	17			328
02	9212 X	7656	-0-	-1556	-0-	435	1	7179	3	N	38	30	1	336
03	9114 X	8539	-0-	-575	-0-	483	1	8037	3	N	17			353
04	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			353
05	8866 X	8359	-0-	-507	-0-	483	1	7868	3	N	7			360
*06	8430 X	8079	-0-	-351	-0-	467	1	7612	3	N	-0-			360

CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044				
01	8091 X	6416	-0-	-1675	-0-	512	1	5892	3	N	11			350
02	7504 X	6952	-0-	-552	-0-	463	1	6446	3	N	39	36	1	353
03	8308 X	7451	-0-	-857	-0-	512	1	6896	3	N	39	192	1	200
04	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-			200
05	7688 X	6104	-0-	-1584	-0-	512	1	5523	3	N	63	193	1	70
*06	7440 X	6558	-0-	-882	-0-	496	1	5989	3	N	66			136

GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604				
01	6417 X	3809	-0-	-2608	-0-	1160	1	2638	3	N	10			332
02	5656 X	3746	-0-	-1910	-0-	1048	1	2663	3	N	32	33	1	331
03	5828 X	4946	-0-	-882	-0-	1160	1	3747	3	N	35	189	1	177
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			177
05	5270 X	4268	-0-	-1002	-0-	1160	1	3106	3	N	2			179
*06	4800 X	2670	-0-	-2130	-0-	1123	1	1547	3	N	-0-			179

MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	4974 1 342 9	9476 3	N	311 16 1	921
02	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	4493 1 182 9	7445 3	N	165 399 1	687
03	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	4974 1 286 9	8472 3	N	260 395 1	552
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27 15 1	564
05	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	4974 1 289 9	9264 3	N	263 237 1	590
*06	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	4813 1 250 9	9030 3	N	227 30 1	787

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

01	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	880 1 301 9	12883 3	N	274 17 1	829
02	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	795 1 246 9	11066 3	N	224 417 1	636
03	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	880 1 211 9	11498 3	N	192 41 1	787
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41 22 1	806
05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	880 1 198 9	11300 3	N	180 64 1	922
*06	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	852 1 139 9	10188 3	N	126 204 1	844

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
NOAH		WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 12077		PERF.12222		- 16702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	4580	1	21446	3	N	186	197	1	789
						205	9							
02	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	4138	1	19520	3	N	121	221	1	689
						133	9							
03	27344 X	27344	-0-	-0-	-0-	4580	1	22482	3	N	256	554	1	391
						282	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	16	1	405
05	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	4580	1	22306	3	N	271	409	1	267
						298	9							
*06	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	4433	1	21716	3	N	176	207	1	236
						194	9							
NOAH SL		WELL #: 0818H		RRCID -> 276414		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 11753		PERF.11785		- 16370		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DIXON SL		WELL #: 5635H		RRCID -> 276483		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12050		- 16710		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MEEK 68		WELL #: 6836SL		RRCID -> 276662		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13356		- 18005		
01	38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	2912	1	35012	3	N	381	405	1	525
						419	9							
02	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	2630	1	30847	3	N	294	66	1	753
						323	9							
03	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	2912	1	38158	3	N	329	436	1	646
						362	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	21	1	664
05	41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	2912	1	38032	3	N	412	626	1	450
						453	9							
*06	38519 X	38519	-0-	-0-	-0-	2818	1	35343	3	N	325	43	1	732
						358	9							
MEEK 68 SL		WELL #: 6837H		RRCID -> 276672		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12330		- 16822		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MEEK 68 SL		WELL #: 6838H		RRCID -> 276675		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF.11926		- 16350		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 14		WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 11921		PERF.12790		- 16640		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	3547	1	23737	3	N	487	226	1	550
						536	9							
02	24586 X	24586	-0-	-0-	-0-	3176	1	20669	3	N	674	860	1	364
						741	9							
03	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	3539	1	26159	3	N	414	640	1	138
						455	9							
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	828	1	70	9	N	64	33	1	169
05	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	3514	1	28477	3	N	632	486	1	315
						695	9							
*06	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	3399	1	29056	3	N	652	967	1	-0-
						717	9							

CARR 14 SL		WELL #: 1435H		RRCID -> 279631		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11733		- 16062		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 14 SL		WELL #: 1434H		RRCID -> 279672		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 11604		PERF.12048		- 16274		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON 5554 XL		WELL #: 1H		RRCID -> 281279		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 12071		PERF.12210		- 19621		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16397	3	381	9	N	346	204	1	427
02	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15249	3	397	9	N	361	432	1	356
03	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	14743	3	321	9	N	292	212	1	436
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	16	1	449
05	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	13341	3	383	9	N	348	233	1	564
*06	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	12775	3	347	9	N	315	213	1	666

CARR 1357 EXL		WELL #: 1H		RRCID -> 283041		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 11984		PERF.12157		- 19687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	868	1	36853	3	N	301	372	1	671
						331	9							
02	28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	784	1	26984	3	N	253	394	1	530
						278	9							
03	33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	868	1	32968	3	N	117	185	1	462
						129	9							
04	32280 X	-0-	-0-	-32280	-0-					N	-0-			462
05	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	868	1	38565	3	N	259	192	1	529
						285	9							
*06	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	840	1	38094	3	N	368	579	1	318
						405	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 1357 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 283042		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12292 - 19750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12369 X	8211	-0-	-4158	-0-	868	1	6893	3	N	409			706
						450	9							
02	10920 X	7031	-0-	-3889	-0-	784	1	5707	3	N	491	787	1	410
						540	9							
03	11718 X	9667	-0-	-2051	-0-	868	1	8270	3	N	481	389	1	502
						529	9							
04	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-			502
05	9207 X	8829	-0-	-378	-0-	868	1	7588	3	N	339	587	1	254
						373	9							
*06	9360 X	8406	-0-	-954	-0-	840	1	7474	3	N	84	192	1	146
						92	9							

DIXON 5554 XL		WELL #: 3H		RRCID -> 283044		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 11516		PERF.11658 - 19112				
01	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	38179	3	331	9	N	301	16	1	563
02	35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	34814	3	296	9	N	269	404	1	428
03	39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	39185	3	339	9	N	308	559	1	177
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	15	1	190
05	40293 X	40293	-0-	-0-	-0-	39986	3	307	9	N	279	405	1	64
*06	23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	23292	3	171	9	N	155	201	1	18

DIXON 5554 CXL		WELL #: 4H		RRCID -> 283045		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 12059		PERF.12352 - 19817				
01	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	2232	1	20029	3	N	676	409	1	330
						744	9							
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	2016	1	17987	3	N	629	832	1	127
						692	9							
03	26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	543	602	1	68
						597	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	37	1	100
*05	26243 X	26243	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	540	440	1	200
						594	9							
*06	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	2160	1	21912	3	N	711	412	1	499
						782	9							

DIXON 5554 CXL		WELL #: 6H		RRCID -> 283335		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 11799		PERF.11888 - 19383				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON 5554 CXL		WELL #: 5H		RRCID -> 283872		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11523		PERF.11770 - 19039				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	1339	1	28659	3	N	705	694 1	491
							776	9						
02		33016 X	33016	-0-	-0-	-0-	1210	1	31096	3	N	645	884 1	252
							710	9						
03		34686 X	34686	-0-	-0-	-0-	1339	1	32591	3	N	687	683 1	256
							756	9						
04		27360 X	-0-	-0-	-27360	-0-					N	-0-		256
05		36608 X	36608	-0-	-0-	-0-	1339	1	34496	3	N	703	854 1	105
							773	9						
*06		37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	1296	1	35615	3	N	758	522 1	341
							834	9						

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820														
01		24242 X	10546	-0-	-13696	-0-	868	1	9191	3	N	443	373 1	497
							487	9						
02		21896 X	3484	-0-	-18412	-0-	784	1	2322	3	N	344	550 1	291
							378	9						
03		24242 X	9258	-0-	-14984	-0-	868	1	7884	3	N	460	350 1	401
							506	9						
04		21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-		401
05		19065 X	5599	-0-	-13466	-0-	868	1	4378	3	N	321	353 1	369
							353	9						
*06		10200 X	2782	-0-	-7418	-0-	840	1	1676	3	N	242	182 1	429
							266	9						

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679														
*07		27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-		407
*08		27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-		407
*09		26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					N	-0-	178 1	229
*10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		229
*11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		229
*12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		229
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108 1	121
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323														
01		14477 X	11682	-0-	-2795	-0-	11299	3	383	9	N	348	180 1	583
02		11480 X	9155	-0-	-2325	-0-	9155	3			N	-0-	79 1	504
03		12369 X	10774	-0-	-1595	-0-	10286	3	488	9	N	444	359 1	589
04		11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-		589
05		12121 X	9322	-0-	-2799	-0-	9230	3	92	9	N	84	185 1	488
*06		11310 X	8800	-0-	-2510	-0-	8745	3	55	9	N	50		538

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	56401 X	56401	-0-	-0-	-0-	2666	1	52330	3	N	1277	928	1	1152
						1405	9							
02	54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	2408	1	50711	3	N	1089	1654	1	587
						1198	9							
03	58451 X	58451	-0-	-0-	-0-	2666	1	54046	3	N	1581	1244	1	924
						1739	9							
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	1			N	-0-			924
05	56495 X	56495	-0-	-0-	-0-	2666	1	52766	3	N	966	920	1	970
						1063	9							
*06	55776 X	55776	-0-	-0-	-0-	2580	1	51675	3	N	1383	1262	1	1091
						1521	9							

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003														
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-		2	13	9	N	12			79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	2	1	85
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-		216	43	9	N	39			124
04	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			124
05	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	12			136
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	14			150

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823														
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	862	1	810	9	N	736	745	1	496
02	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	778	1	11502	3	N	938	1096	1	338
						1032	9							
03	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	862	1	12341	3	N	919	725	1	532
						1011	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			532
05	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	862	1	7047	3	N	718	873	1	377
						790	9							
*06	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	834	1	6452	3	N	604	357	1	624
						664	9							

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410														
01	41726 X	33024	-0-	-8702	-0-	1339	1	30970	3	N	650	544	1	820
						715	9							
02	35812 X	31112	-0-	-4700	-0-	1210	1	29034	3	N	789	1274	1	335
						868	9							
03	39277 X	33622	-0-	-5655	-0-	1339	1	31524	3	N	690	346	1	679
						759	9							
04	34830 X	-0-	-0-	-34830	-0-					N	-0-			679
05	34813 X	31978	-0-	-2835	-0-	1339	1	29855	3	N	713	555	1	837
						784	9							
*06	33330 X	26004	-0-	-7326	-0-	1296	1	24107	3	N	546	350	1	1033
						601	9							

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645														
01	11780 X	9338	-0-	-2442	-0-	9084	3	254	9	N	231	195	1	228
02	10640 X	8006	-0-	-2634	-0-	7775	3	231	9	N	210	6	1	432
03	11780 X	8599	-0-	-3181	-0-	8360	3	239	9	N	217	374	1	275
04	10980 X	9991	-0-	-989	-0-	9738	3	253	9	N	230	187	1	318
05	11346 X	10377	-0-	-969	-0-	10129	3	248	9	N	225	370	1	173
*06	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10139	3	242	9	N	220	191	1	202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		57257 X	45466	-0-	-11791	-0-	45422 3	44 9	N	40		84
02		51716 X	36563	-0-	-15153	-0-	36383 3	180 9	N	164	197 1	51
03		54188 X	41349	-0-	-12839	-0-	41329 3	20 9	N	18		69
04		52440 X	-0-	-0-	-52440	-0-			N	-0-		69
05		47678 X	42579	-0-	-5099	-0-	42521 3	58 9	N	53		122
*06		44010 X	42176	-0-	-1834	-0-	42087 3	89 9	N	81	186 1	17

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510												
01		43462 X	38995	-0-	-4467	-0-	38897 3	98 9	N	89		469
02		37716 X	37169	-0-	-547	-0-	37162 3	7 9	N	6	2 1	473
03		42139 X	42139	-0-	-0-	-0-	42108 3	31 9	N	28		501
04		40320 X	-0-	-0-	-40320	-0-			N	-0-		501
05		42114 X	42114	-0-	-0-	-0-	42075 3	39 9	N	35	192 1	344
*06		41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	40923 3	86 9	N	78		422

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682												
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546												
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232												
01		10695 X	8963	-0-	-1732	-0-	8963 3		N	-0-		52
02		9520 X	8356	-0-	-1164	-0-	8349 3	7 9	N	6	17 1	41
03		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10564 3		N	-0-		41
04		10200 X	9597	-0-	-603	-0-	9597 3		N	-0-		41
05		10261 X	9688	-0-	-573	-0-	9688 3		N	-0-		41
06		10230 X	8918	-0-	-1312	-0-	8915 3	3 9	N	3		44

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713												
01		17236 X	14197	-0-	-3039	-0-	1209 1	12795 3	N	175		286
							193 9					
02		15372 X	11964	-0-	-3408	-0-	1092 1	10687 3	N	168	201 1	253
							185 9					
03		16802 X	13828	-0-	-2974	-0-	1209 1	12464 3	N	141	192 1	202
							155 9					
04		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-			N	-0-		202
05		14198 X	13644	-0-	-554	-0-	1209 1	12253 3	N	165	193 1	174
							182 9					
*06		13740 X	12670	-0-	-1070	-0-	1170 1	11333 3	N	152	194 1	132
							167 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEEK 6814 XL		WELL #: 2H		RRCID ->	287257	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	15192 - 21111				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	55707 X	42438	-0-	-13269	-0-	42404	3	34	9	N	31				145
02	49112 X	38285	-0-	-10827	-0-	38283	3	2	9	N	2	3	1		144
03	54374 X	34380	-0-	-19994	-0-	34378	3	2	9	N	2				146
04	52620 X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	-0-				146
05	53909 X	31120	-0-	-22789	-0-	31077	3	43	9	N	39				185
*06	41070 X	36362	-0-	-4708	-0-	36323	3	39	9	N	35	168	1		52

FRANCIS 5859 WXL		WELL #: 4H		RRCID ->	287353	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	13607 - 20711				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	40207 X	35157	-0-	-5050	-0-	2709	1	32295	3	N	139	175	1		153
02	36316 X	31792	-0-	-4524	-0-	2447	1	29196	3	N	135	168	1		120
03	38843 X	36227	-0-	-2616	-0-	2709	1	33411	3	N	97	187	1		30
04	36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-					N	-0-				30
05	36456 X	34882	-0-	-1574	-0-	2709	1	32045	3	N	116				146
*06	35070 X	31952	-0-	-3118	-0-	2622	1	29221	3	N	99	168	1		77

FILLINGIM		WELL #: 4019P		RRCID ->	290790	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11379 - 11570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-				-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-				-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC FILLINGIM		WELL #: 4004P		RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12329 - 12390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM		WELL #: 4021P		RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11380 - 11525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. TESSON		WELL #: 1012		RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11388 - 11495				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				328
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				328
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				328
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				328
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				328
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 117792	COMPL. DATE 07/07/1985	TOTAL DEPTH 15172	PERF.14748	- 14764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 280483	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 15340	PERF.14801	- 14833			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: WHEELER					
HUNTER 34				WELL #: 2	RRCID -> 145833	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14785	PERF.14480	- 14530			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 1	RRCID -> 174723	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 14739	PERF.14444	- 14494			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
PURYEAR				WELL #: 1	RRCID -> 044343	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 19934	PERF.19300	- 19763			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 1	RRCID -> 045370	COMPL. DATE 01/14/1969	TOTAL DEPTH 20025	PERF.19622	- 19895			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		//CONT.//		13147 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HELTON, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576	-	19910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209											
ARDELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918	-	13964	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WISE		WELL #:		2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.	13658	-	13880	
01	11346 X	7411	-0-	-3935	-0-	3	1	7408	2	N	-0-				-0-
02	10192 X	5705	-0-	-4487	-0-	5705	2			N	-0-				-0-
03	11222 X	8955	-0-	-2267	-0-	8953	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	10860 X	5811	-0-	-5049	-0-	5811	2			N	-0-				-0-
05	10819 X	7854	-0-	-2965	-0-	7854	2			N	-0-				-0-
*06	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9293	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HEFLEY		WELL #:		2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722	-	13762	
01	7781 X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-				-0-
02	7028 X	3104	-0-	-3924	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
03	8029 X	5728	-0-	-2301	-0-	5727	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	7770 X	7532	-0-	-238	-0-	7532	2			N	-0-				-0-
05	8029 X	6427	-0-	-1602	-0-	6427	2			N	-0-				-0-
*06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	2	1	9	N	1	1	8		-0-

PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624	-	13674	
01	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-				-0-
02	616 N	467	-0-	-149	-0-	467	2			N	-0-				-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-

FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13496	-	13516	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-				-0-
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	-0-	654	2			Y	-0-				-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-				-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	-0-	715	2			Y	-0-				-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-				-0-
*06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-				-0-

 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

01	3100 N	3262	-0-	162	-0-	162	3262	2			N	-0-				-0-
02	1784 N	1622	-0-	-162	-0-	-162	1622	2			N	-0-				-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-				-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
*06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				-0-

 ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566	-	14577
01	8339 X	4904	-0-	-0-	-3435	-0-	4904	2	N	-0-				67
02	7532 X	1614	-0-	-0-	-5918	-0-	1614	2	N	-0-				67
03	8029 X	2362	-0-	-0-	-5667	-0-	2362	2	N	-0-				67
04	7230 X	3635	-0-	-0-	-3595	-0-	3635	2	N	-0-				67
*05	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	-0-	9003	2	N	-0-				67
06	4740 X	-0-	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-				23

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656	-	14671
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.	13666	-	13675
BRADSTREET UNIT														
01	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	-0-	12434	2	N	-0-				-0-
02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	-0-	10961	2	N	-0-				-0-
03	11873 X	11299	-0-	-0-	-574	-0-	11299	2	N	-0-				-0-
04	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	-0-	11639	2	N	-0-				-0-
*05	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	-0-	12175	2	N	-0-				-0-
*06	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	-0-	11785	2	N	-0-				-0-

BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142	-	14479
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	-0-	6214	2	N	-0-				-0-
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	-0-	6148	2	N	-0-				-0-
03	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	-0-	7341	2	N	-0-				-0-
04	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-				-0-
*05	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	-0-	7690	2	N	-0-				-0-
*06	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	-0-	7292	2	N	-0-				-0-

FILLINGIM		WELL #:		1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.	13480	-	13500
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS)		WELL #:		1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13498	-	13518
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
FILLINGIN-TEAS														
01	4039	3058	-0-	-0-	-981	-0-	3058	2	N	-0-				-0-
02	2990	2433	-0-	-0-	-557	-0-	2433	2	N	-0-				-0-
03	2799	2438	-0-	-0-	-361	-0-	2438	2	N	-0-				-0-
04	2010	2950	-0-	-0-	940	940	2950	2	N	-0-				-0-
05	2077	2856	-0-	-0-	779	1719	2856	2	N	-0-				-0-
06	2010	2586	-0-	-0-	576	2295	2586	2	N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

01		5766 #	2029	-0-	-3737	-0-	2029	2	N	-0-			75
02	5768 #	113	-0-	-5655	-0-	113	2	N	-0-				75
03	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-				75
04	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-				75
05	5983 #	-0-	-0-	-5983	-0-			N	-0-				75
*06	10689 R	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2	N	-0-				75

01		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

01		837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2	N	-0-		63
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2	N	-0-			63
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2	N	-0-			63
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			63
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			63
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6 9	N	5		68

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GRIFFIN, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCLAIN		WELL #: 3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 8706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-	45
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	45
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3237	2	6	9	N	5	50
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-	50
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-	50
*06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17	9	N	15	65

BULER, SE. (LOWER MORROW)		13211 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10304 - 10318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC		878931													
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4960	2202	-0-	-2758	-0-	2202	2			N	-0-				35
02	4480	3063	-0-	-1417	-0-	3057	2	6	9	N	5				40
03	4960	4582	-0-	-378	-0-	4582	2			N	-0-				40
04	4140 #	1599	-0-	-2541	-0-	1592	2	7	9	N	6				46
05	4278 #	3616	-0-	-662	-0-	3616	2			N	-0-				46
*06	3793 R	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-				46

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	34	1	11	2	N	-0-				52
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	32	1	10	2	N	-0-				52
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	N	2				54
						2	9								
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	126	1	493	2	N	-0-				54
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	136	1	493	2	N	-0-				54
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	134	1	440	2	N	-0-				54

MCGARRAUGH		14857 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
		562560													
		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	350	1	1078	2	N	-0-				-0-
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	314	1	755	2	N	-0-				-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	204	1	608	2	N	-0-				-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	233	1	1054	2	N	-0-				-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	260	1	1079	2	N	-0-				-0-
*06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	259	1	968	2	N	-0-				-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574												
DUKE SWD		WELL #: 3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760				
01	3016	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			91
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			91
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			91
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			91
05	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			91
*06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			91

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
DICKINSON 471		WELL #: 3H		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		15002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			42
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			42
03	806 N	603	-0-	-203	-0-	603	2	N	-0-			42
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			42
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2	N	-0-			42
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648				
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	Y	-0-			-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	Y	-0-			-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	-0-			-0-
*06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	Y	-0-			-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320				
01	1147 N	992	-0-	-155	-0-	992	3	N	-0-			56
02	952 N	748	-0-	-204	-0-	748	3	N	-0-			56
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3	N	-0-			56
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3	N	-0-			56
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			56
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			56

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2				40
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2				40
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2				40
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2				40
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2				40
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2				40

HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11

HUMPHREYS				WELL #: 3038	RRCID -> 178609	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7074	- 7256	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

HUMPHREYS				WELL #: 4038	RRCID -> 189289	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7080	- 7118	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17

HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1599 2	19 9			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					128
*06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2				128

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF. 12600	- 12676	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676															

01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640															

01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960															

01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830															

01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
06		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348															

01		31 N		-0-	-0-		-31				N	-0-			9
02		2 N		-0-	-0-		-2				N	-0-			9
03		2 N		-0-	-0-		-2				N	-0-			9
04		0 N		-0-	-0-		-0-				N	-0-			9
05		0 N		-0-	-0-		-0-				N	-0-			9
06		0 N		-0-	-0-		-0-				N	-0-			9

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	2003	2		N	-0-		56
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-		56
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1 9	N	1		57
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1 9	N	1		58
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8 9	N	7		65
*06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-		65

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
GARVER UNIT				1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965	
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		25
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		25
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		25
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		25
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		25
*06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		25

URSHEL A		WELL #:		2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932	
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-		102
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-		102
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-		102
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-		102
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-		102
*06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-		102

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		1	RRCID ->	057329	COMPL. DATE	11/07/1973	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6886 - 6929		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100	N	3318	-0-	218	1046	3312	2	6	9	N	5	67	
02	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	2679	2	25	9	N	23	90	
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3040	2	4	9	N	4	94	
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25	119	
05	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2879	2	14	9	N	13	132	
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2770	2	2	9	N	2	134	

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID ->	057346	COMPL. DATE	12/04/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6866 - 6901		
01	1674	N	1256	-0-	-418	-0-	1252	2	4	9	N	4	37	
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1195	2	3	9	N	3	40	
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1361	2	11	9	N	10	50	
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	2	13	9	N	12	62	
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3	65	
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	N	8	73	

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID ->	057347	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6872 - 6913		
01	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-	17	
02	1932	N	1376	-0-	-556	-0-	1376	2			N	-0-	17	
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2307	2	43	9	N	39	56	
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-	56	
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	2	13	9	N	12	68	
06	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1979	2			N	-0-	68	

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID ->	057941	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6798 - 6892		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID ->	058485	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	6891 - 6931		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID ->	059585	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6813 - 6898		
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-	
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-	-0-	
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	-0-	
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-	
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-	
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	-0-	

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID ->	059828	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6752 - 6858		
01	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-	179	
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3	9	N	3	182	
03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	N	7	189	
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1	190	
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-	190	
06	1710	N	798	-0-	-912	-0-	798	2			N	-0-	190	

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894		
01	1891 N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			N	-0-		47	
02	1624 N	1239	-0-	-385	-0-	1239	2			N	-0-		47	
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1781	2	117	9	N	106		153	
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10	149 1	14	
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7	9	N	6		20	
*06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	N	20		40	

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-	

URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
URSCHHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 238897	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6904	- 6965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2		N	-0-		99
02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056 2		N	-0-		99
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177 2		N	-0-		99
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 2		N	-0-		99
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 2		N	-0-		99
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082 2		N	-0-		99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
URSCHHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784	- 7045		
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931							
URSCHHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687		
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-

YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172 2		N	-0-			95
02	1232 N	767	-0-	-465	-0-	767 2		N	-0-			95
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			95
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			95
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

 FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970			TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947				
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3023	2	3	9	N	3			22
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	N	4			26
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	N	2			28
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			28
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2609	2	26	9	N	24			52
*06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1			53
FRASS -107-			WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984				
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			164
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			164
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2			166
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6			172
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7			179
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1			180
WEBB			WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960				
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	696	-0-	-536	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1109	-0-	-627	-0-	1107	2	2	9	N	2			2
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2			4
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6			10
*06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			10
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730				
FRASS			WELL #: 3100											
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			8
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			8
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-			8
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			8
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			8
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			8
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686				
KELLY			WELL #: 2106											
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			30
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			30
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			30
04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			30
*05	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			30
*06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021																

FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490								
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					44
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					44
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					44
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					44
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					44
06	930 N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					44

FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510								
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					147
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					147
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					147
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					147
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					147
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335								
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					55
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					55
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					55
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					55
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					55
06	330 N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580								
WELLS, J. O.		WELL #: 1095														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2	N	-0-		3
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2	N	-0-		3
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2	N	-0-		3
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2	N	-0-		3
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 2	N	-0-		3
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495		
01	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2	N	-0-		-0-
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	362 2	N	-0-		-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	411 2	8 9 N	7		7
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		7
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		7
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		7

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366		
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	731 2	10 9 N	9		12
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	685 2	3 9 N	3		15
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	763 2	2 9 N	2		17
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		17
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2	N	-0-		17
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		17

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620		
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	709 2	57 9 N	52		85
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	651 2	66 9 N	60		145
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	715 2	66 9 N	60		205
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	688 2	58 9 N	53	193 1	65
05	806 N	768	-0-	-38	-0-	705 2	63 9 N	57		122
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		122

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209								
ISAACS 207				WELL #: 1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE 12/13/1974	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6960	- 6966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACS 207				WELL #: 4	RRCID -> 115115	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11359	PERF. 6921	- 6949			
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3		N	-0-			101
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			101
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	632 3	36 9	N	33			134
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	575 3	17 9	N	15			149
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 3	1 9	N	1			150
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			150

ISAACS 207				WELL #: 3	RRCID -> 279801	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 6950	- 6976			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE 12/17/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7176	- 7258			
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			47
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			47
05	900 N	1601	-0-	701	-0-	1583 2	18 9	Y	16			63
*06	1891 N	1190	-0-	-701	-0-	1189 2	1 9	Y	1			64

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 7098	- 7130			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 4292	- 4696			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136								
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	12	1	711	2	Y	-0-					7
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	Y	-0-					7
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					7
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	Y	-0-					7
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	2	Y	-0-					7
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	2	Y	-0-					7

MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436								
01	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					99
02	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					99
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					99
04	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-					99
05	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					99
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					99

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343								
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1					202
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					202
03	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	1970	2	98	9	N	89	199	1			92
04	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2080	2	40	9	N	36					128
05	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2090	2	59	9	N	54					182
*06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2879	2	40	9	N	36	196	1			22

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC GAME		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC GAME		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6950 - 7038				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7131 - 7408				
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			129
02	728 N	513	-0-	-215	-0-	510	2	3	9	N	3			132
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			132
04	900 N	711	-0-	-189	-0-	709	2	2	9	N	2			134
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5			139
06	900 N	667	-0-	-233	-0-	666	2	1	9	N	1			140
STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 6926 - 7140				
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			30
02	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-			30
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29	9	N	26			56
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	370	2	2	9	N	2			58
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			58
06	450 N	95	-0-	-355	-0-	95	2			N	-0-			58
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7300 - 7442				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6896 - 7105				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7020 - 7152				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6880 - 7006				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE				WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					115

HOOVER				WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829						
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1291	2	9	9	Y	8					130
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	1145	2	10	9	Y	9					139
03	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-	106	1			33
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					33
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12	9	Y	11					44
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	Y	12					56

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-				WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146						
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					100
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	2			N	-0-					100
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					100
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					100
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					100
06	1050 N	912	-0-	-138	-0-	912	2			N	-0-					100

LITTLE 43				WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581						
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	Y	-0-					11
02	672 N	247	-0-	-425	-0-	28	1	219	2	Y	-0-					11
03	744 N	31	-0-	-713	-0-	31	1			Y	-0-					11
04	720 N	30	-0-	-690	-0-	30	1			Y	-0-					11
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					11
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					11

MATHERS RANCH				WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"				WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496			
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2 9	N	2	30
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1269	2	25 9	N	23	53
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	53
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	53
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-	53
*06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	53

MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238			
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	-0-
02	1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2		N	-0-	-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	-0-
04	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2		N	-0-	-0-
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2		N	-0-	-0-
*06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	-0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156			
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-	23
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2		N	-0-	23
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2		N	-0-	23
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2		N	-0-	23
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	23
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-	23

SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292			
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-	67
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	67
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-	67
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-	67
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-	67
*06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-	67

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353			
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3 9	N	3	90
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-	90
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17 9	N	15	105
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18 9	N	16	18
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2 9	N	2	20
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450														
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5		53
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10		63
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	10	9	Y	9		72
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	Y	5		77
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12		89
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	Y	20		109

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184								
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					129
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					129
03	1054 N	440	-0-	-614	-0-	438	2	2	9	N	-2					131
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					131
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					131
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					131

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075								
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154								
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					13
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					13
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					13
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					13
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	090751	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7112 - 7228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-			9
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	-0-			9
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	7	1	8	15
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	8	9							
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	Y	15			30
05	900 N	1028	-0-	128	128	31	1	994	2	Y	3	1	8	32
*06	1212 N	1084	-0-	-128	-0-	3	9							
						30	1	1051	2	Y	3	1	8	34
						3	9							

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #:		3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7518		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			84
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			84
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-			84
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-			84
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			84
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 - 7325		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 - 7546		
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1800	-0-	-188	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
*06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #:		14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7341 - 7368		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		67
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	2	N	-0-		67
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-		67
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-		67
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-		67
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-		67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096		
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2 9 N	2		179
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22 9 N	20		199
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	342	2	39 9 N	35	201 1	33
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2		-0-		33
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	331	2	4 9 N	4		37
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2		-0-		37

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382		
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	2	11 9 N	10		50
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9 9 N	8		58
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	2	29 9 N	26		84
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9 9 N	8	66 1	26
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11 9 N	10		36
*06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11 9 N	10		46

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416		
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	-0-		82
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	2	N	-0-		82
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-		82
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	571	2	36 9 N	33	33 1	82
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-		82
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2	N	-0-		82

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176								
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					119
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					119
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					119
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					119
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					119
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7020 - 7040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	989	-0-	989	3288	16	1	973	2	Y	-0-			158
02	4099 X	811	-0-	-3288	-0-	14	1	797	2	Y	-0-			158
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-			158
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	15	1	815	2	Y	40	164	1	34
						44	9							
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	2	Y	-0-			34
*06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	Y	5			39
						6	9							
MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 6936 - 7008				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700		PERF. 7064 - 7748				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOBCAT OPERATING		WELL #: 077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6894 - 7032				
CANADIAN WILDCATS														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED		02/03/1999												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #: 085851		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7527 - 7555				
CAMPBELL														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6977 - 7052				
01	2883 X	2427	-0-	-456	-0-	2374	3	53	9	N	48			272
02	2604 X	1961	-0-	-643	-0-	1898	3	63	9	N	57			329
03	2883 X	2113	-0-	-770	-0-	2113	3			N	-0-	177	1	152
04	2790 X	1833	-0-	-957	-0-	1786	3	47	9	N	43			195
05	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	1906	3	18	9	N	16			211
06	2340 X	1948	-0-	-392	-0-	1906	3	42	9	N	38			249

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CH-SEON INC. GRACIA -117-		//CONT.//	15217 250 142214	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY F			172232 2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	403 1	1134 3	N	-0-		-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	364 1	1437 3	N	-0-		-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	403 1	1442 3	N	-0-		-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	390 1	1302 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	403 1	1391 3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	390 1	1308 3	N	-0-		-0-
CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE			180351 1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-		13
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	532 2		N	-0-		13
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		13
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		13
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		13
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		13
COURSON OIL & GAS, INC. JONES			182785 2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	10 1	768 2	N	4		34
						4 9					
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	8 1	632 2	N	3		37
						3 9					
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	8 1	694 2	N	3		40
						3 9					
04	750 N	641	-0-	-109	-0-	10 1	631 2	N	-0-		40
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	10 1	628 2	N	-0-		40
06	690 N	513	-0-	-177	-0-	6 1	505 2	N	2		42
						2 9					
DIAMOND S ENERGY COMPANY SHALLER			217005 1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
HAIDER OPERATING, LLC HOOVER SWD			342767 1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7120 - 7196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1612 N	1338	-0-	-274	-0-	1338 3			N	-0-	154
02	1372 N	1123	-0-	-249	-0-	1123 3			N	-0-	154
03	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	1131 3	39 9		N	35	189
04	1290 N	1089	-0-	-201	-0-	1089 3			N	-0-	189
05	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 3			N	-0-	189
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			N	-0-	189

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7094
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL		WELL #:		1050	RRCID ->	089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7142 - 7209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		3214	RRCID ->	099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7033 - 7046
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3			N	-0-	95
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3			N	-0-	95
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3353 3	68 9		N	62	157
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3			N	-0-	157
05	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3070 3	52 9		N	47	204
06	3330 X	2959	-0-	-371	-0-	2959 3			N	-0-	204

JARVIS -213-		WELL #:		4213	RRCID ->	104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS -210-		WELL #:		5210	RRCID ->	107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7110 - 7134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ISAACS -209-		WELL #:		7209	RRCID ->	119303	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7054 - 7094
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS -212-				WELL #: 2212	RRCID -> 129561	COMPL. DATE 12/19/1988	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6925	- 7039		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
02		1120 N	1099	-0-	-21	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
03		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
*06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-

ISAACS -210-				WELL #: 6210	RRCID -> 150675	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 7436	PERF. 7050	- 7148		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103

FLOWERS				WELL #: 31	RRCID -> 151706	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7118	- 7130		
01		1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1515 3	11 9 N	10		134
02		1568 N	1287	-0-	-281	-0-	1262 3	25 9 N	23		157
03		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500 3				157
04		1470 N	1134	-0-	-336	-0-	1134 3				157
05		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1274 3	11 9 N	10		167
06		1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123 3				167

ISAACS -210-				WELL #: 7210	RRCID -> 176590	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7058	- 7076		
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3				237
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3				237
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132 3	1 9 N	1	188 1	50
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3				50
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3				50
*06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3				50

KING OPERATING CORPORATION				465296							
LEWIS				WELL #: 1047	RRCID -> 135898	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 7074	- 7096		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
LINDLEY				WELL #: 2	RRCID -> 079602	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6766	- 6797		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
LINDLEY				WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 6806	-		6910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	31 1	392 2	N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	30 1	364 2	N	-0-			-0-
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	31 1	366 2	N	-0-			-0-
06		420 N	374	-0-	-46	-0-	30 1	344 2	N	-0-			-0-

LINDLEY				WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6818	-		7037		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 191966	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7180	-		7210		
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			28
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-			28
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	28 1		-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-

JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7226	-		7236		
01		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	31 1	3991 2	N	-0-			101
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	28 1	3246 2	N	-0-			101
03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	31 1	4011 2	N	111	153 1		59
							122 9						
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30 1	3761 2	N	10			69
							11 9						
05		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	31 1	3591 2	N	1			70
							1 9						
*06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	30 1	3489 2	N	-0-			70

JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7208	-		7228		
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	22 1	83 2	N	-0-			2
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	17 1	51 2	N	-0-			2
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	27 1	66 2	N	-0-	2 1		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	24 1	71 2	N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	29 1	51 2	N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	17 1	69 2	N	-0-			-0-

ISAACS "126"				WELL #: 1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 7516	-		7614		
01		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	31 1	1583 2	N	9			147
							10 9						
02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	27 1	1395 2	N	5			152
							6 9						
03		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	31 1	1552 2	N	16			168
							18 9						
04		1560 N	1354	-0-	-206	-0-	30 1	1316 2	N	7			175
							8 9						
05		1581 N	1416	-0-	-165	-0-	31 1	1372 2	N	12			187
							13 9						
06		1560 N	1351	-0-	-209	-0-	30 1	1314 2	N	6			193
							7 9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	31	1	2266	2	N	93	197	1		134
						102	9								
02	2240 N	2081	-0-	-159	-0-	28	1	1991	2	N	56				190
						62	9								
03	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	31	1	2154	2	N	104	197	1		97
						114	9								
04	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	30	1	2058	2	N	77				174
						85	9								
05	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	31	1	2054	2	N	88				262
						97	9								
06	2220 N	2075	-0-	-145	-0-	29	1	1979	2	N	61	184	1		139
						67	9								

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582					
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-				43
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	7	1	45	2	N	-0-				43
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-				43
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	1			N	-0-				43
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-				43
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-				43

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420					
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	30	1	482	2	N	12				132
						13	9								
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	26	1	386	2	N	8				140
						9	9								
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	18				158
						20	9								
04	510 N	354	-0-	-156	-0-	20	1	328	2	N	5				163
						6	9								
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-				163
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	30	1	468	2	N	30				193
						33	9								

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378					
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	37				184
						41	9								
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	27	1	722	2	N	51	190	1		45
						56	9								
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	30	1	870	2	N	22				67
						24	9								
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	30	1	828	2	N	45				112
						50	9								
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	38				150
						42	9								
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	30	1	791	2	N	30				180
						33	9								

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296								
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	31	1	672	2	N	-0-					203
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-					203
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	17	185	1			35
						19	9									
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	N	3					38
						3	9									
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	873	2	N	5					43
						6	9									
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	2	N	-0-					43

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #: 1220		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 1		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459								
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					8
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					8
03	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					8
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	951	2	33	9	N	30					38
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15					53
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5	36	1			22

WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336								
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					43
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	N	14					57
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					63
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					70
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	577	2	63	9	N	57					127
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	120	1			8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GRACIE -121-		WELL #:		1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7344 -	7388
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7245 -	7300
01	93 N	29	-0-	-64	-0-		29	2	N	-0-			35
02	84 N	20	-0-	-64	-0-		20	2	N	-0-			35
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			35
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2	N	-0-			35
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2	N	-0-			35

GRACIE -121-		WELL #:		2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7262 -	7386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

URSCHEL		WELL #:		2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 -	7067
01	310 N	288	-0-	-22	-0-		288	2	N	-0-			1
02	280 N	258	-0-	-22	-0-		258	2	N	-0-			1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2	N	-0-			1
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2	N	-0-			1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2	N	-0-			1
06	270 N	267	-0-	-3	-0-		267	2	N	-0-			1

URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7028 -	7066
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2	N	-0-			93
02	532 N	427	-0-	-105	-0-		427	2	N	-0-			93
03	527 N	486	-0-	-41	-0-		486	2	N	-0-			93
04	450 N	447	-0-	-3	-0-		447	2	N	-0-			93
05	465 N	370	-0-	-95	-0-		370	2	N	-0-			93
06	480 N	407	-0-	-73	-0-		407	2	N	-0-			93

CONATSER U.S.A.		WELL #:		1160	RRCID ->	163594	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	17764	PERF.	7297 -	7308
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-		790	2	N	2			64
02	728 N	633	-0-	-95	-0-		633	2	N	-0-			64
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2	N	-0-			64
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2	N	-0-			64
05	713 N	662	-0-	-51	-0-		662	2	N	-0-			64
06	780 N	740	-0-	-40	-0-		740	2	N	-0-			64

DIXIE		WELL #:		2041	RRCID ->	164767	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7356 -	7397
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634					
OWENS, L. B.		WELL #:	1	RRCID -> 069082	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7084	- 7124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		825 N	825	-0-	-0-	825 3		31
02		735 N	735	-0-	-0-	713 3	22 9	51
03		809 N	809	-0-	-0-	809 3		51
04		810 N	724	-0-	-86	724 3		51
05		806 N	348	-0-	-458	348 3		51
*06		1127 N	1127	-0-	-0-	1127 3		51

RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395					
WRIGHT 123		WELL #:	6	RRCID -> 211460	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7303	- 7480
01		0 N	-0-	-0-	-0-			133
02		0 N	-0-	-0-	-0-			133
03		0 N	-0-	-0-	-0-			133
04		0 N	-0-	-0-	-0-			133
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			133
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			133

TC OIL AND GAS, LLC			840303					
LINDLEY, J.B.		WELL #:	1	RRCID -> 058886	COMPL. DATE 05/16/1974	TOTAL DEPTH 7449	PERF. 7052	- 7210
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			17
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			17
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			17
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			17
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461					
HUMPHREYS		WELL #:	3	RRCID -> 091912	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7151	- 7198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			9
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			9
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			20

JONES TRUST -26-		WELL #:	26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	- 7162
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			7
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			7

JONES TRUST -24-		WELL #:	24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100								
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					39
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					39
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					39
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					39
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					39
*06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					39

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041								
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	527	2			N	-0-					37
02	756 X	466	-0-	-290	-0-	466	2			N	-0-					37
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					37
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					37
*05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					37
*06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					37

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130								
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					38
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					38
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					38
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					38
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					38

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166								
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					4
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					9
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	760	2	23	9	N	21					30
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 X	175	-0-	-1034	-0-	175	2	N	-0-		13
02	364 X	82	-0-	-282	-0-	82	2	N	-0-		13
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		13
04	150 X	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		13
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068			
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		20
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	N	3		23
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		23
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		23
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		23
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		23

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			22
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			22
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			22
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			22
*05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				22

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
06	14B2 EXT	2137	-0-	2137	2137	2137 2			78

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 9254	PERF. 7137	- 7170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7116	- 7138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FLOWERS -C-				WELL #: 1048 C	RRCID -> 059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720	- 11089		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1242 3	12 9	N		11			143
02		1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1053 3	17 9	N		15			158
03		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1395 3	19 9	N		17			175
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1355 3	11 9	N		10			185
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440 3	13 9	N		12			197
*06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1482 3	6 9	N		5			202

ETHEREDGE A				WELL #: 7046U	RRCID -> 063865	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7633	- 7682		
*12		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N		4			182
*01		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N		-0-			182
*02		1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-			N		-0-			182
*03		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N		-0-			182
*04		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N		-0-	175 1		7
*05		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N		-0-			7
*06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N		-0-			7

FLOWERS -B-				WELL #: 3047 U	RRCID -> 068953	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7644	- 7872		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			87
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			87

ETHEREDGE A				WELL #: 9046U	RRCID -> 074704	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7811	- 7829		
01		899 N	893	-0-	-6	-0-	890 3	3 9	N		3			70
02		812 N	781	-0-	-31	-0-	778 3	3 9	N		3			73
03		930 N	882	-0-	-48	-0-	880 3	2 9	N		2			75
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	869 3	2 9	N		2			77
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	885 3	2 9	N		2			79
*06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	865 3	2 9	N		2			81

ETHEREDGE A				WELL #: 1046U	RRCID -> 129792	COMPL. DATE	07/16/1986	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	7640	- 7796		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22

FLOWERS -C-				WELL #: 5048-U	RRCID -> 179453	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	7700	- 7757		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			133
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			133
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			133
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			133
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			133
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			133

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID ->	181284	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	11050 PERF. 7616 - 7804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594 3	3 9	N	3		138
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351 3	13 9	N	12		150
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590 3	17 9	N	15		165
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1566 3	19 9	N	17		182
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1611 3	17 9	N	15		197
*06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1533 3	12 9	N	11		208

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID ->	181442	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250 PERF. 7606 - 7826		
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-		35
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290 3		N	-0-		35
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		35
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		35
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		35
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID ->	183971	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12636 PERF. 7603 - 7852		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID ->	186322	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 7695 - 7828		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335 PERF. 7546 - 7708		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021											

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875 PERF. 7552 - 7699		
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1048 3	26 9	N	24			233
02		1260 N	930	-0-	-330	-0-	918 3	12 9	N	11			244
03		1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1123 3	29 9	N	26			270
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100 3	11 9	N	10			280
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1160 3	25 9	N	23			303
*06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1109 3	17 9	N	15			318

UPLAND RESOURCES LLC				878931						CNTY: HEMPHILL			
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)				15217 370	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A	
01		961 #	916	-0-	-45	-0-	903 3	13 9	N	12			191
02		840 #	801	-0-	-39	-0-	784 3	17 9	N	15			206
03		930 #	831	-0-	-99	-0-	831 3		N	-0-			206
04		900 #	818	-0-	-82	-0-	812 3	6 9	N	5			211
05		930 #	839	-0-	-91	-0-	808 3	31 9	N	28	183 1		56
06		900 #	796	-0-	-104	-0-	773 3	23 9	N	21			77

CANADIAN, SE (MORROW, LO)				15217 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
JARVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546	
01		13020 #	11969	-0-	-1051	-0-	11962 3	7 9	N	6			248
02		11900 #	10006	-0-	-1894	-0-	9994 3	12 9	N	11	190 1		69
03		13175 #	12500	-0-	-675	-0-	12491 3	9 9	N	8			77
04		12750 #	11828	-0-	-922	-0-	11815 3	13 9	N	12			89
05		12803 #	11879	-0-	-924	-0-	11862 3	17 9	N	15			104
06		12090 #	11026	-0-	-1064	-0-	11019 3	7 9	N	6			110

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)				15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	082355	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11794 - 11850	
01		1922 X	1919	-0-	-3	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
03		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-			-0-
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-			-0-
*06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #:		2217	RRCID ->	083270	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11674 - 11687	
01		310 N	60	-0-	-250	-0-	60 2		Y	-0-			7
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			7
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 2	1 9	Y	1	1 8		7
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368 2	8 9	Y	7	7 1		7
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			7
*06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	Y	1	1 1		7

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #:		7216	RRCID ->	118308	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11602 - 11724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
02		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-		-0-
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-		-0-
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-		-0-
05		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-		-0-
*06		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:		8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11822	
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		95
02		1428 N	1285	-0-	-143	-0-	1285	2	N	-0-		95
03		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2	N	-0-		95
04		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2	N	-0-		95
05		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2	N	-0-		95
*06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610 - 7616	
01		3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3573	2	N	-0-		8
02		3472 X	3164	-0-	-308	-0-	3164	2	N	-0-		8
03		3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3603	2	N	57 9	52	60
04		3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3459	2	N	8 9	7	67
05		3689 X	3522	-0-	-167	-0-	3514	2	N	8 9	7	74
06		3540 X	3299	-0-	-241	-0-	3298	2	N	1 9	1	75

GAME		WELL #:		5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757	
01		992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2	N	-0-		60
02		840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2	N	-0-		60
03		930 N	909	-0-	-21	-0-	878	2	N	31 9	28	88
04		840 N	834	-0-	-6	-0-	828	2	N	6 9	5	93
05		868 N	627	-0-	-241	-0-	627	2	N	-0-		93
*06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		93

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697 -	7718
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 2		N	-0-			5
02	1400 N	1325	-0-	-75	-0-	1325 2		N	-0-			5
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1533 2	33 9	N	30			35
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466 2	9 9	N	8			43
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			43
06	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1440 2		N	-0-			43

STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 -	7782
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			160
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			160
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1401 2	55 9	N	50			210
04	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1352 2	17 9	N	15	180 1		45
05	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380 2		N	-0-			45
06	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316 2		N	-0-			45

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 -	7748
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSCHTEL RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7698 -	7703
01	4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4091 2		N	-0-			7
02	3948 X	3487	-0-	-461	-0-	3487 2		N	-0-			7
03	4340 X	4297	-0-	-43	-0-	4285 2	12 9	N	11			18
04	4110 X	3817	-0-	-293	-0-	3813 2	4 9	N	4			22
05	4247 X	3810	-0-	-437	-0-	3810 2		N	-0-			22
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	4001 2		N	-0-			22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700 -	7714
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)			15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC			040209											
ISAACS 207			WELL #: 5		RRCID -> 158991		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 56			WELL #: 5		RRCID -> 214608		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868				
01	2356 N	2256	-0-	-100	B	-0-	2237	3	19	9	N	17		172
02	2128 N	1986	-0-	-142	B	-0-	1963	3	23	9	N	21		193
03	2325 N	2257	-0-	-68	B	-0-	2235	3	22	9	N	20		213
04	2190 N	2189	-0-	-1	B	-0-	2167	3	22	9	N	20		233
*05	2213 N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2187	3	26	9	N	24	195 1	62
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	B	-0-				N	NO RPT			62

ISAACS 207			WELL #: 6		RRCID -> 219113		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917				
01	1240 N	1129	-0-	-111	B	-0-	1110	3	19	9	N	17		126
02	1120 N	912	-0-	-208	B	-0-	890	3	22	9	N	20		146
03	1209 N	1204	-0-	-5	B	-0-	1186	3	18	9	N	16		162
04	1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1154	3	23	9	N	21		183
*05	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1225	3	20	9	N	18		201
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-				N	NO RPT			201

ISAACS 205			WELL #: 3		RRCID -> 219117		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826				
01	775 N	721	-0-	-54	B	-0-	708	3	13	9	N	12	184 1	17
02	700 N	646	-0-	-54	B	-0-	636	3	10	9	N	9		26
03	744 N	739	-0-	-5	B	-0-	727	3	12	9	N	11		37
04	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	697	3	12	9	N	11		48
*05	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	737	3	11	9	N	10		58
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	B	-0-				N	NO RPT			58

BATTON OIL & GAS, LLC			056384											
CAMPBELL			WELL #: 5		RRCID -> 142765		COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998				
01	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	599	2	6	9	N	5		179
02	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	633	2	6	9	N	5		184
03	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	623	2	6	9	N	5		189
*04	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	625	2	6	9	N	5		194
05	713 N	614	-0-	-99	B	-0-	610	2	4	9	N	4		198
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-				N	NO RPT			198

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #: 3199		RRCID -> 144662		COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022				
01	775 N	678	-0-	-97	B	-0-	667	2	11	9	N	10		149
02	672 N	640	-0-	-32	B	-0-	628	2	12	9	N	11		160
03	837 N	789	-0-	-48	B	-0-	783	2	6	9	N	5		165
04	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	770	2	2	9	N	2		167
05	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	793	2	13	9	N	12		179
06	750 N	745	-0-	-5	B	-0-	744	2	1	9	N	1		180

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-			130
02		504 N	469	-0-	-35 B	-0-	469	3			N	-0-			130
03		558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-			130
04		510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-			130
05		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-			130
*06		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-			130

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355															
01		2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131	3			N	-0-			13
02		1932 N	1652	-0-	-280 B	-0-	1652	3			N	-0-			13
03		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2363	3	161	9	N	146			159
04		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-			159
05		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-			159
06		2430 N	2142	-0-	-288 B	-0-	2142	3			N	-0-			159

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190															
01		2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-			220
02		2632 X	2449	-0-	-183 B	-0-	2449	3			N	-0-			220
03		2914 X	2556	-0-	-358 B	-0-	2504	3	52	9	N	47			267
04		2820 X	2310	-0-	-510 B	-0-	2310	3			N	-0-			267
05		2728 X	2374	-0-	-354 B	-0-	2374	3			N	-0-			267
06		2460 N	2276	-0-	-184 B	-0-	2276	3			N	-0-			267

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170															
01		2077 N	1860	-0-	-217 B	-0-	1860	3			N	-0-			67
02		1848 N	1799	-0-	-49 B	-0-	1799	3			N	-0-			67
03		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	1966	3	127	9	N	115			182
04		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-			182
05		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-			182
06		2040 N	1949	-0-	-91 B	-0-	1949	3			N	-0-			182

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206															
01		868 N	760	-0-	-108 B	-0-	760	3			N	-0-			27
02		756 N	736	-0-	-20 B	-0-	722	3	14	9	N	13			40
03		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-			40
04		750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-			40
05		806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767	3			N	-0-			40
06		720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-			40

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CAMPBELL				WELL #: 502	RRCID -> 176849	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10188	- 10210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

ISAACS				WELL #: 6208	RRCID -> 198502	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10092	- 10162		
01	2263 X	2188	-0-	-75 B	-0-	2188 3			N	-0-	149
02	2044 X	1962	-0-	-82 B	-0-	1962 3			N	-0-	149
03	2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3			N	-0-	149
04	2280 X	2251	-0-	-29 B	-0-	2251 3			N	-0-	149
05	2414 X	2414	-0-	-0- B	-0-	2414 3			N	-0-	149
06	2400 N	1360	-0-	-1040 B	-0-	1287 3	73 9		N	66	215

ISAACS				WELL #: 7208	RRCID -> 201103	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10140	- 10736		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72

ISAACS				WELL #: 8208	RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944		
01	1612 N	1361	-0-	-251 B	-0-	1361 3			N	-0-	109
02	1372 N	1332	-0-	-40 B	-0-	1252 3	80 9		N	73	182
03	1457 N	1443	-0-	-14 B	-0-	1412 3	31 9		N	28	210
04	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3			N	-0-	22
05	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1501 3	34 9		N	31	53
06	1410 N	1402	-0-	-8 B	-0-	1402 3			N	-0-	53

ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300		
01	217 N	22	-0-	-195 B	-0-	22 3			N	-0-	65
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N	-0-	65
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-	65
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	65
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3			N	-0-	65
*06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-	65

ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10182	- 10228		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 186615	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12655	PERF. 9878	- 9941			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	31	1	325	2	N	-0-		189
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-		189
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	31	1	373	2	N	-0-		189
04	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	30	1	357	2	N	-0-		189
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	31	1	380	2	N	-0-		189
*06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	30	1	363	2	N	-0-		189

BRAINARD STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 189283		COMPL. DATE 04/24/2002				TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9812 - 9872	
01	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	15	1	120	2	N	1		41
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	13	1	119	2	N	2		43
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	16	1	123	2	N	5		48
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	15	1	83	2	N	16		64
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	18	1	120	2	N	14		78
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	12	1	126	2	N	4		82

FAIRFAX		WELL #: 2		RRCID -> 235668		COMPL. DATE 03/16/2008				TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9920 - 10078	
01	1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	28	1	863	2	N	20		175
02	924 N	821	-0-	-103 B	-0-	25	1	774	2	N	20		195
03	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	31	1	995	2	N	11		206
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	30	1	932	2	N	14		220
05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	31	1	950	2	N	15		235
06	990 N	961	-0-	-29 B	-0-	30	1	917	2	N	13		248

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 1991		RRCID -> 250180		COMPL. DATE 05/12/2009				TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9990 - 10680	
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	14	1	72	2	N	-0-		99
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	10	1	62	2	N	-0-		99
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	14	1	66	2	N	-0-		99
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	15	1	68	2	N	-0-		99
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	16	1	72	2	N	-0-		99
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	15	1	67	2	N	-0-		99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 1992H		RRCID -> 255701		COMPL. DATE 02/16/2010				TOTAL DEPTH 10048		PERF.10654 - 12464	
01	1705 N	550	-0-	-1155 B	-0-	7	1	543	2	N	-0-		184
02	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	28	1	1932	2	N	-0-		184
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	31	1	2175	2	N	50		234
04	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	30	1	2360	2	N	74		308
05	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	31	1	2537	2	N	80		388
*06	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	30	1	2449	2	N	30	170 1	248

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560							
ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10357 - 12672
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	2232 N	1851	-0-	-381 B	-0-	31 1	1775 2	N	41			226
						45 9						
02	1736 N	1257	-0-	-479 B	-0-	19 1	1195 2	N	39			265
						43 9						
03	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	28 1	1889 2	N	66	174	1	157
						73 9						
04	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	30 1	1826 2	N	66			223
						73 9						
05	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	30 1	2041 2	N	76			299
						84 9						
06	1920 N	1880	-0-	-40 B	-0-	29 1	1789 2	N	56	172	1	183
						62 9						

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL			WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.10549 - 13500
01	3596 X	3197	-0-	-399 B	-0-	31 1	3063 2	N	94	183	1	286
						103 9						
02	3192 X	2742	-0-	-450 B	-0-	28 1	2634 2	N	73			359
						80 9						
03	3534 X	2762	-0-	-772 B	-0-	31 1	2670 2	N	55			414
						61 9						
04	3420 X	3280	-0-	-140 B	-0-	30 1	3156 2	N	85	189	1	310
						94 9						
05	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	31 1	3515 2	N	104			414
						114 9						
06	3090 X	2867	-0-	-223 B	-0-	26 1	2788 2	N	48	179	1	283
						53 9						

PANTERA ENERGY COMPANY			WELL #:		638486	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160 - 10170
ISAACS -209-					9							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC			WELL #:		878931	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244 - 10896
CAMPBELL					1							
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			105
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			105
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			105
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			105
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			105
*06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	265 2	2 9	N	2			107

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)			WELL #:		15218 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056							
LITTLE					3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11918 - 11942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:		16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11870 - 11918		
01	7595 X	6568	-0-	-1027	-0-	6568	2			N	-0-			32
02	6860 X	6513	-0-	-347	-0-	6512	2	1	9	N	1			33
03	7595 X	7329	-0-	-266	-0-	7325	2	4	9	N	4			37
04	7260 X	7099	-0-	-161	-0-	7099	2			N	-0-			37
05	7502 X	7444	-0-	-58	-0-	7441	2	3	9	N	3			40
*06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	N	1			41
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		109333	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11754 - 11778		
01	3100 N	3478	-0-	378	378	3478	3			N	-0-			72
02	2800 N	2559	-0-	-241	-0-	2559	3			N	-0-			72
03	2289 N	2152	-0-	-137	-0-	2152	3			N	-0-			72
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-			72
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			72
*06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-			72
CAMPBELL		WELL #:		9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	11869 - 11906		
01	7006 X	5812	-0-	-1194	-0-	47	1	5765	3	N	-0-			-0-
02	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	42	1	9489	3	N	-0-			-0-
03	8463 X	6375	-0-	-2088	-0-	47	1	6328	3	N	-0-			-0-
04	8190 X	6440	-0-	-1750	-0-	6440	3			N	-0-			-0-
05	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-			-0-
06	8190 X	5269	-0-	-2921	-0-	5269	3			N	-0-			-0-
ABRAHAM		WELL #:		1057	RRCID ->	158340	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12106 - 12133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	083460	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11626 - 11675		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5673 X	5347	-0-	-326	-0-	5347	3			N	90
02		5124 X	4764	-0-	-360	-0-	4764	3			N	90
03		5642 X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	90
04		5430 X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3			N	90
05		5487 X	5386	-0-	-101	-0-	5380	3	6	9	N	95
*06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	95

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682												
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	10
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	10
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	10
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	10
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	10
*06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732												
01		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	252
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	252
03		4960 X	4767	-0-	-193	-0-	4767	2			N	252
04		4800 X	4672	-0-	-128	-0-	4672	2			N	252
05		4991 X	4845	-0-	-146	-0-	4845	2			N	252
06		4830 X	4691	-0-	-139	-0-	4691	2			N	252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948												
01		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	233
02		2576 X	2525	-0-	-51	-0-	2525	2			N	233
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	233
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	233
05		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	233
*06		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664												
01	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	204	1	1491	2	Y	-0-	177
02	3136 X	1866	-0-	-1270	-0-	173	1	1693	2	Y	-0-	177
03	3472 X	1441	-0-	-2031	-0-	130	1	1310	2	Y	1	178
						1	9					
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	213	1	2674	2	Y	-0-	178
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	240	1	3849	2	Y	6	184
						7	9					
*06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	215	1	2248	2	Y	1	185
						1	9					

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712												
01	2976 N	2725	-0-	-251	-0-	2716	2	9	9	N	8	28
02	2436 N	2193	-0-	-243	-0-	2191	2	2	9	N	2	30
03	2883 N	2829	-0-	-54	-0-	2817	2	12	9	N	11	41
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2651	2	4	9	N	4	45
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	N	4	49
*06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2827	2	3	9	N	3	52

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LISBETH		WELL #:		2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10200 - 10230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WEBB, ARTHUR "A"		WELL #:		2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583 - 10592			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-		-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612 - 10622			
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	4		32	
02	1092 N	1080	-0-	-12	-0-	1077	2	3	9	N	3		35	
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1191	2	3	9	N	3		38	
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	N	4		42	
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1170	2	1	9	N	1		43	
06	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1098	2	2	9	N	2		45	

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984 - 12343			
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	31	1	447	2	N	-0-		35	
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	23	1	460	2	N	-0-		35	
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	31	1	492	2	N	7		42	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	8	9	542	2	N	3		45	
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	3	9	536	2	N	7		52	
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	8	9	588	2	N	-0-		52	

BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID ->	181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538 - 10746			
01	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	673	1	2475	2	N	-0-		166	
02	2268 X	1191	-0-	-1077	-0-	549	1	642	2	N	-0-		166	
03	3286 X	400	-0-	-2886	-0-	390	1	10	2	N	-0-		166	
04	3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	390	1	1651	2	N	14		180	
05	3286 X	1237	-0-	-2049	-0-	15	9	834	2	N	-0-		180	
06	3060 X	1114	-0-	-1946	-0-	403	1	724	2	N	-0-		180	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990 - 11002			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198	

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
MAHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262168	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10490					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
CANDICE (MORROW)				15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ATHENA ENERGY, INC.				036051										
SHELTON				WELL #: 1	RRCID -> 108018	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 13071	PERF.12724	- 12732					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018														
MILAM, INC.				566816										
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513	- 12575					
01	3100 N	1882	-0-	-1218	4459	1882	3			N	-0-			149
02	9148 X	4689	-0-	-4459	-0-	4689	3			N	-0-			149
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-			149
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			149
*05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-			149
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			149
CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
TRUMBELL				WELL #: 3	RRCID -> 186095	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5114	- 5142					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	360 2	175 9	N	159			481
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	266 2	153 9	N	139	354 1		266
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	355 2	283 9	N	257	165 1		358
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	364 2	282 9	N	256	318 1		296
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	354 2	242 9	N	220	174 1		342
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	357 2	271 9	N	246	356 1		232

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1102	-0-	-18	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181

01	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1376 2	6 9	N	5			157
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417 2	3 9	N	3			160
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			160
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407 2	2 9	N	2			162
05	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1454 2	3 9	N	3			165
06	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	1377 2	2 9	N	2			167

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10994 - 10999		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			80
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			80
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238		
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

CATOR (KATHRYN)		WELL #:		16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312		
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CECILIA (MARMATON)		WELL #:		16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622		
RIFFE		WELL #:		2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622		
01	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2		N	-0-			-0-
02	7224 R	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2		N	-0-			-0-
03	8308 R	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2		N	-0-			-0-
04	7583 R	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
05	7333 R	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2		N	-0-			-0-
*06	7084 R	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2		N	-0-			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)		WELL #:		16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568		
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568		
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-			26
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-			26
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-			26
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-			26
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-			26
*06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-			26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515						
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			N	-0-			-0-
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-			-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-			-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-			-0-
*05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577						
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	28 1	29 2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	29 1	32 2		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2		N	-0-			-0-
*06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	29 1	28 2		N	-0-			-0-

CONLEY "73"		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920						
01		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31 1	1678 2		N	15			83
02		1568 N	1460	-0-	-108	-0-	26 1	1434 2		N	-0-			83
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	31 1	1722 2		N	25			108
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30 1	1653 2		N	79	187 1		-0-
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31 1	1602 2		N	27			27
*06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	30 9	1712 2		N	-0-			27

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7884 - 7908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	31 1	1091 2	N	12		80
02		1064 N	942	-0-	-122	-0-	13 9	918 2	N	-0-		80
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	24 1	1180 2	N	20		100
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31 1	1104 2	N	-0-		100
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	22 9	1120 2	N	-0-		100
06		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	30 1	1055 2	N	-0-		100

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7220 - 7248	
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 2	N	8		60
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	9 9	834 2	N	10		70
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	11 9	1171 2	N	-0-		70
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	31 1	1177 2	N	2		72
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30 1	1414 2	N	-0-		72
*06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	2 9	1460 2	N	3		75
							3 9					

CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7242 - 7248	
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7328 - 7454	
01		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-		-0-
02		616 N	539	-0-	-77 B	-0-	539 2		N	-0-		-0-
03		682 N	595	-0-	-87 B	-0-	595 2		N	-0-		-0-
04		660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
05		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-		-0-
06		570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 2		N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140	800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
LYNN				WELL #:	1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744	-	7821
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
CIRCLE DOT (ATOKA)				18260	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
ST. PETER				WELL #:	1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13130	-	13140
01	763 N	763	-0-	-0-		-0-	763	2		N	-0-				47
02	868 N	688	-0-	-180		-0-	688	2		N	-0-				47
03	1796 N	1796	-0-	-0-		-0-	1796	2		N	-0-				47
04	1327 N	1327	-0-	-0-		-0-	1327	2		N	-0-				47
05	1053 N	1053	-0-	-0-		-0-	1053	2		N	-0-				47
06	1740 N	1235	-0-	-505		-0-	1235	2		N	-0-				47
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
NEECE				WELL #:	1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	12929	-	12994
01	61 N	61	-0-	-0-		-0-	61	2		N	-0-				59
02	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	2		N	-0-				59
03	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-				59
04	60 N	42	-0-	-18		-0-	42	2		N	-0-				59
05	62 N	34	-0-	-28		-0-	34	2		N	-0-				59
06	60 N	48	-0-	-12		-0-	48	2		N	-0-				59
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	13178	-	13262
01	2875 X	2875	-0-	-0-		-0-	2875	2		N	-0-				81
02	2940 X	2556	-0-	-384		-0-	2556	2		N	-0-				81
03	3255 X	2779	-0-	-476		-0-	2779	2		N	-0-				81
04	2970 X	2796	-0-	-174		-0-	2796	2		N	-0-				81
05	3069 X	2880	-0-	-189		-0-	2880	2		N	-0-				81
*06	3116 X	3116	-0-	-0-		-0-	3116	2		N	-0-				81
CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
CROWN PETROLEUM CORP.				191541											
MEEK, THOMAS				WELL #:	7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	13943	-	14019
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
JACKSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	254302	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	13270	PERF.	13022	-	13027
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491				N	NO RPT				-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH II LLC 040205
 KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	967	-0-	-955	-0-	954 2	13 9	N	12			57
02	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1290 2	18 9	N	16			73
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1370 2	21 9	N	19			92
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1627 2	9 9	N	8			100
*05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454 2	6 9	N	5			105
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			105

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456 2		N	-0-			124
02	644 N	401	-0-	-243	-0-	401 2		N	-0-			124
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	415 2		N	-0-			124
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2		N	-0-			124
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			124
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2		N	-0-			28
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700 2		N	-0-			28
03	775 N	649	-0-	-126	-0-	649 2		N	-0-			28
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 2		N	-0-			28
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			28
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			58
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			58
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			58
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			58
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			58
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	356 2		N	-0-			58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			94
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77 2		N	-0-			94
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			94
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			94
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			94
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			94

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #:		2	RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8899 - 9266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN TRUST B				WELL #:	2081	RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF. 8977 - 9338
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		182
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182

MARTIN TRUST B3072				WELL #:	3072	RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8022 - 9531
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

MARTIN TRUST C				WELL #:	3081	RRCID ->	172302	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9348 - 9378
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

MARTIN-CLARK				WELL #:	3093	RRCID ->	209007	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 8976 - 9320
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

FLOWERS UNIT				WELL #:	1094	RRCID ->	213560	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 8644 - 8943
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-		252
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	569	2	17 9	N	15	189 1	78
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		78
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		78
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		78
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		78

FLOWERS UNIT				WELL #:	2094	RRCID ->	218996	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 8674 - 9023
01	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	1760	2	6 9	N	5		80
02	1792 N	1565	-0-	-227	-0-	1554	2	11 9	N	10		90
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2	33 9	N	30		120
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30 9	N	27		147
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1897	2	34 9	N	31		178
06	1950 N	1615	-0-	-335	-0-	1602	2	13 9	N	12		190

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-				214
02	1848 X	1677	-0-	-171	-0-	1677	2			N	-0-				214
03	2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-				214
04	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	1688	2			N	-0-				214
05	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1597	2			N	-0-				214
06	1950 N	1459	-0-	-491	-0-	1459	2			N	-0-				214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114							
01	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2			N	-0-				93
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				93
03	2077 N	1106	-0-	-971	-0-	1106	2			N	-0-				93
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				93
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				93
*06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-				93

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439							
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				154
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	239	2	29	9	N	26	152	1		28
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-				28
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-				28
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-				28
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-				28

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887							
01	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	1370	2	2	9	N	2				63
02	2520 X	1589	-0-	-931	-0-	1572	2	17	9	N	15				78
03	2976 X	1461	-0-	-1515	-0-	1436	2	25	9	N	23				101
04	2880 X	981	-0-	-1899	-0-	978	2	3	9	N	3				104
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5439	2	35	9	N	32				136
*06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	2	17	9	N	15				151

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751							
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3				130
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-				130
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-				130
04	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-				130
05	2387 N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2			N	-0-				130
*06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-				130

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722							
01	1643 N	466	-0-	-1177	-0-	374	2	92	9	N	84	179	1		68
02	1708 N	1450	-0-	-258	-0-	1422	2	28	9	N	25				93
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1925	2	65	9	N	59				152
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1668	2	69	9	N	63				215
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1589	2	55	9	N	50				265
06	1920 N	1749	-0-	-171	-0-	1716	2	33	9	N	30				295

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	EOM BALANCE	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			175	
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-	61	1	114	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			114	
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			114	
05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		N	-0-			114	
06	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2		N	-0-			114	

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396					
01	8122 X	5858	-0-	-2264	-0-	5757	2	101	9	N	92	192	1	251
02	7336 X	5244	-0-	-2092	-0-	5143	2	101	9	N	92			343
03	8122 X	6824	-0-	-1298	-0-	6711	2	113	9	N	103	195	1	251
04	7650 X	5742	-0-	-1908	-0-	5667	2	75	9	N	68			319
05	7595 X	6963	-0-	-632	-0-	6876	2	87	9	N	79			398
06	6600 X	6595	-0-	-5	-0-	100	1	6473	2	N	20	187	1	231
						22	9							

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292					
01	10292 X	9938	-0-	-354	-0-	9739	2	199	9	N	181	191	1	178
02	9296 X	8777	-0-	-519	-0-	8579	2	198	9	N	180	190	1	168
03	10447 X	9570	-0-	-877	-0-	9361	2	209	9	N	190	191	1	167
04	10110 X	9247	-0-	-863	-0-	9035	2	212	9	N	193	192	1	168
05	10447 X	9131	-0-	-1316	-0-	8937	2	194	9	N	176	190	1	154
06	9630 X	7450	-0-	-2180	-0-	7347	2	103	9	N	94			248

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484					
01	9362 X	7414	-0-	-1948	-0-	7243	2	171	9	N	155	194	1	196
02	8456 X	6821	-0-	-1635	-0-	6505	2	316	9	N	287	294	1	189
03	9362 X	5245	-0-	-4117	-0-	5124	2	121	9	N	110	192	1	107
04	7170 X	7142	-0-	-28	-0-	6853	2	289	9	N	263	190	1	180
05	7564 X	6813	-0-	-751	-0-	6634	2	179	9	N	163	191	1	152
*06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	248	1	8235	2	N	133	191	1	94
						146	9							

MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602					
01	11563 X	5845	-0-	-5718	-0-	5772	2	73	9	N	66			378
02	10444 X	854	-0-	-9590	-0-	848	2	6	9	N	5			383
03	11377 X	8629	-0-	-2748	-0-	8387	2	242	9	N	220	388	1	215
04	9810 X	8390	-0-	-1420	-0-	8200	2	190	9	N	173	190	1	198
05	9765 X	9216	-0-	-549	-0-	9077	2	139	9	N	126	178	1	146
06	8340 X	7353	-0-	-987	-0-	7224	2	129	9	N	117	187	1	76

MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID -> 278972		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403					
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2157	2	172	9	N	156	191	1	145
02	2184 N	2168	-0-	-16	-0-	2089	2	79	9	N	72			217
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	N	68	173	1	112
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2297	2	208	9	N	189	179	1	122
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2354	2	80	9	N	73			195
*06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2265	2	129	9	N	117	190	1	122

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727 - 13650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3908	2	40 9	N	36		256
02	4452 X	3028	-0-	-1424	-0-	2994	2	34 9	N	31	38 1	249
03	4929 X	4588	-0-	-341	-0-	4533	2	55 9	N	50		299
04	4770 X	3592	-0-	-1178	-0-	3562	2	30 9	N	27		326
05	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	3554	2	31 9	N	28		354
*06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	83 1	4724	2	N	11	183 1	182
						12 9						

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450 - 13365
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-		290
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2 9	N	2	150 1	142
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-		142
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-		142
05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2		N	-0-		142
*06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5618	2	179 9	N	163	186 1	119

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		KIM C3		WELL #:	2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015 - 13358
01	13392 X	11198	-0-	-2194	-0-	11019	3	179 9	N	163	183 1	215			
02	12096 X	7955	-0-	-4141	-0-	7890	3	65 9	N	59		274			
03	12338 X	12076	-0-	-262	-0-	12035	3	41 9	N	37		311			
04	11550 X	11459	-0-	-91	-0-	11331	3	128 9	N	116	190 1	237			
05	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11667	3	136 9	N	124	187 1	174			
06	11700 X	11237	-0-	-463	-0-	11160	3	77 9	N	70		244			

KIM		WELL #:		7079H	RRCID ->	291574	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	9909 - 14079
01	11842 X	9336	-0-	-2506	-0-	9126	3	210 9	N	191	189 1	142
02	8484 X	7817	-0-	-667	-0-	7689	3	128 9	N	116		258
03	9579 X	8724	-0-	-855	-0-	8583	3	141 9	N	128	189 1	197
04	9270 X	8011	-0-	-1259	-0-	7883	3	128 9	N	116	180 1	133
05	9579 X	6429	-0-	-3150	-0-	6331	3	98 9	N	89		222
*06	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10359	3	54 9	N	49	188 1	83

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16033 - 16038
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMANTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BLODGETT, C. RALPH		WELL #:		2	RRCID ->	064323	COMPL. DATE	01/23/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6042 - 6057
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-		98
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-		98
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-		98
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-		98
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-		98
*06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-		98

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2	N	-0-		170
02		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1351	2	N	2		172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2	N	-0-		172
04		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1684	2	N	17	9	187
05		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1717	2	N	8	9	194
*06		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1661	2	N	1	9	195

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730												
01		1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
02		896 #	662	-0-	-234	-0-	662	2	N	-0-		-0-
03		992 #	865	-0-	-127	-0-	865	2	N	-0-		-0-
04		1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
05		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
*06		1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583												
01		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		24
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		24
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-		24
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-		24
05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-		24
06		2130 N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2	N	-0-		24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870												
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486												
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	562	2	N	35	9	261
02		532 N	457	-0-	-75	-0-	438	2	N	19	9	278
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	N	33	9	308
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	546	2	N	24	9	147
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	N	33	9	177
*06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	541	2	N	36	9	210

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870								
ELLIS 17		WELL #:		2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6950 - 8883
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2657 2	19 9	N		17	232
02		2828 X	1607	-0-	-1221	-0-	1598 2	9 9	N		8	240
03		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2796 2	14 9	N		13	253
04		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2607 2	100 9	N	180 1	91	164
05		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2666 2	3 9	N		3	167
06		2730 X	2262	-0-	-468	-0-	2253 2	9 9	N		8	175

VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6961 - 9164
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N		-0-	-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N		-0-	-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N		-0-	-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N		-0-	-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N		-0-	-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N		-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #:		776590	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6559 - 6569
ROBERTS		1017										
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1 1	1860 2	N		-0-	27
02		1932 N	1351	-0-	-581	-0-	1 1	1350 2	N		-0-	27
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	1 1	2293 2	N		-0-	27
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1 1	1991 2	N		-0-	27
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1 1	2064 2	N		-0-	27
06		2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1 1	1988 2	N		-0-	27

COBURN (MORROW, LO.)		WELL #:		19240 500	ASSOCIATED	49B	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		1			RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10822 - 10838
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-

COBURN (MORROW UPPER)		WELL #:		19240 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872										
EMPORIA -29-		483			RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	10300 - 10306
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02		DLQ G-10	20	-0-	20		20 2		Y		-0-	-0-
03		DLQ G-10	18	-0-	18		18 2		Y		-0-	-0-
04		DLQ G-10	56	-0-	56		1373 2		Y		-0-	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1373		Y		NO RPT	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1373		Y		NO RPT	-0-

EMPORIA -29-		WELL #:		4832	RRCID ->	114638	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10292 - 10305
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02		DLQ G-10	30	-0-	30		30 2		Y		-0-	-0-
03		DLQ G-10	28	-0-	28		28 2		Y		-0-	-0-
04		DLQ G-10	85	-0-	85		2062 2		Y		-0-	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2062		Y		NO RPT	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2062		Y		NO RPT	-0-

COBURN (MORROW UPPER)		//CONT.//		19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
JONES -25-				WELL #: 4062	RRCID -> 114636	COMPL. DATE 10/31/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10258	- 10264			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 181860	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10146			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)				19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
LOCKHART -33-				WELL #: 481	RRCID -> 097687	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11221	- 11229			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORSEY 185				WELL #: 2	RRCID -> 170696	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A		
01	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927 2		N	-0-	-0-
02	1848 N	1418	-0-	-430	-0-	1418 2		N	-0-	-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-	-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-	-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-	-0-
06	1980 N	1714	-0-	-266	-0-	1714 2		N	-0-	-0-

DORSEY 185				WELL #: 5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228	- 11260	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WALTER				WELL #: 3	RRCID -> 172553	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11132	- 11244	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	723 2		N	-0-			13
02	924 N	340	-0-	-584	-0-	340 2		N	-0-			13
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			13
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			13
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			13
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	851 2		N	-0-			13

WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854			
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		N	-0-			129
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-			129
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-			129
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-			129
05	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885 2		N	-0-			129
*06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2		N	-0-			129

WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792			
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	356 2		N	-0-			-0-
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2		N	-0-			-0-
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-			-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	143 2		N	-0-			-0-

JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758			
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 2	15 9	N	14			109
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			109
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-			109
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			109
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-			109
*06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			109

R. W.				WELL #: 1343	RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -D-		WELL #:		1		RRCID -> 065032		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 #	847	-0-	-83 B	-1463	847 2		N	-0-		-0-
02		840 #	847	-0-	7 B	-1456	847 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-499		CANCELLED UNDERAGE ->						
03		930 #	835	-0-	-95 B	-594	835 2		N	-0-		-0-
04		870 #	799	-0-	-71 B	-665	799 2		N	-0-		-0-
05		930 #	801	-0-	-129 B	-794	801 2		N	-0-		-0-
06		900 #	758	-0-	-142 B	-936	758 2		N	-0-		-0-
COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -D-		WELL #:		2		RRCID -> 069595		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAVELERS OIL COMPANY		865980						CNTY: SHERMAN				
WHORTON, W.A.		WELL #:		2 U		RRCID -> 071194		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HARRIS		WELL #:		3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894		
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		97
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		97
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		97
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		97
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		97
*06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		97
COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
COLDWATER B		WELL #:		8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLDWATER B		WELL #:		9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -C-		WELL #:	11	RRCID ->	126790	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 6235 - 6254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -E-		WELL #:	5	RRCID ->	123891	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	5777 PERF. 4915 - 5122	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID ->	159513	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3692 - 3698	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COLLARD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149 PERF. 3408 - 3426	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3420 - 3428	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951 PERF. 3464 - 3468	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)			//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
GELNAR 180			WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365 PERF. 3445 - 3455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COURSON RANCH (ATOKA)					21154 003	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260									
COURSON RANCH TEW			WELL #:		202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618 PERF. 8233 - 8244			
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	155	1	175	2	N	-0-			226
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	1988	1	351	2	N	-0-			226
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	197	1	442	2	N	-0-			226
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			226
05	1023 N	548	-0-	-475	-0-	548	2			N	-0-			226
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			226

COURSON RANCH TEW			WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8250 - 8263			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

COURSON RANCH S. PA 2			WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 8116 - 8122			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			419
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			419
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	123	2	32	9	N	29			448
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			448
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			448
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			448

COURSON RANCH TEW			WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665 PERF. 8225 - 8235			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	2	N	-0-			656
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	381	1	152	2	N	-0-			656
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	346	1	158	2	N	-0-			656
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			656
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			656
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON)					21154 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260									
COURSON RANCH T.E. WHITE			WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665 PERF.10178 - 10186			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (HUNTON)		//CONT.//		21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 10106 - 10135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		112	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112	
COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771								
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 3582 - 3594	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-		354	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	236 1	56 2	N	-0-		354	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	223 1	72 2	N	-0-		354	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		354	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		354	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		354	
CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS		WELL #:		2104	RRCID ->	156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6705 - 6740	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
THOMAS		WELL #:		1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6709 - 6727	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005															
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686															
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14			35
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2		9	N	8			43
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2		13	N	12			55
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2		12	N	11			66
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			66
06		1080 N	107	-0-	-973	-0-	49	2	58	9	N	53			119

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767															
01		3100 N	2948	-0-	-152	-0-	1815	2948	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2120	-0-	-680	-0-	1135	2120	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3073	-0-	-27	-0-	1108	3073	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2961	-0-	-39	-0-	1069	2961	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3030	-0-	-70	-0-	999	3030	2		Y	-0-			-0-
*06		3000 N	2425	-0-	-575	-0-	424	2425	2		Y	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32				79	

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715								
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-				124	
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				124	
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9	N	17				141	
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1878	2	51	9	N	46	187	1		-0-	
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				-0-	
*06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	30	9	N	27				27	

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-				29	
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-				29	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				29	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				29	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				29	
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-				29	

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
WITTER B		WELL #: 7		RRCID -> 177663		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			28
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			28
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			28
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			28
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			28
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			28

WITTER B		WELL #: 8		RRCID -> 177689		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642					
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
06	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2		N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629					
01	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-			37
02	868 N	397	-0-	-471	-0-	397	2		N	-0-			37
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37

ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642					
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666					
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			55
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2		N	-0-			55
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			55
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			55
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			55
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) // CONT. // 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC // CONT. // 040209										
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N -0-	-0-
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N -0-	-0-
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N -0-	-0-
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N -0-	-0-
*05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N -0-	-0-
06		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228										
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC 040209										
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020										
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110										
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218										
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N -0-	-0-
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N -0-	-0-
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N -0-	-0-
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N -0-	-0-
*05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N -0-	-0-
06		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N NO RPT	-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		9500		PERF.		8665 - 9218	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87 1	2383 2	N	271
						14 9			
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	78 1	2122 2	N	277
						7 9			
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	87 1	2322 2	N	129
						45 9		189 1	
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	81 1	2086 2	N	166
						41 9			
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2126 2	30 9	N	193
*06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2001 2	46 9	N	41
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686	
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	65
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	454 2		N	65
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	65
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	65
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	3 1	514 2	N	65
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	70 1	506 2	N	65
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH III LLC		040209							
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 L		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-
FLOWERS BROS.		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652							
FLOWERS		WELL #: 1		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MARTIN TRUST				WELL #: 2072	RRCID -> 125533	COMPL. DATE 06/03/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
FLOWERS, J. L.				WELL #: 179	RRCID -> 021829	COMPL. DATE 01/04/1956	TOTAL DEPTH 10342	PERF. 3874 - 3908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-

FLOWERS, J. L.				WELL #: 2079	RRCID -> 152801	COMPL. DATE 01/23/1995	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3810 - 3880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS BROTHERS				WELL #: 1073	RRCID -> 170708	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 3854 - 3927			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 1074	RRCID -> 214284	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3848 - 4228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130 1	2800 2	N	-0-		-0-
02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	130 1	2047 2	N	-0-		-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	130 1	4114 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	130 1	3440 2	N	-0-		-0-
05	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	130 1	6022 2	N	-0-		-0-
*06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	130 1	5115 2	N	-0-		-0-

FLOWERS, J.L.				WELL #: 4079	RRCID -> 219005	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3794 - 3860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	130 1	4532 2	N	-0-		-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	130 1	3975 2	N	-0-		-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	130 1	3524 2	N	-0-		-0-
04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	130 1	5544 2	N	-0-		-0-
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	130 1	2404 2	N	-0-		-0-
*06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	130 1	1142 2	N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.//												
TC OIL AND GAS, LLC												
FLOWERS												
WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMBERLAND (MORROW)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FILES												
WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	125
02	896	N	847	-0-	-49	-0-	847	2			N	125
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	143
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	150
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	150
06	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			N	150

WILLIAMS B												
WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	1107	2			N	-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-
05	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-
06	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-

XTO ENERGY INC.												
CLUCK -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	87
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	87
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2672	3	44	9	N	127
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2837	3	11	9	N	137
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2860	3	3	9	N	140
*06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	140

CUTTER (CHESTER)												
CJD DISPOSALS, LLC												
PERRYTON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001 PERF. 8148 - 8162				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	62 1	796 2	N	3			95	
							3 9							
02		756 N	750	-0-	-6	-0-	56 1	694 2	N	-0-			95	
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	62 1	806 2	N	-0-			95	
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	60 1	769 2	N	-0-			95	
05		837 N	785	-0-	-52	-0-	58 1	713 2	N	13			108	
							14 9							
06		810 N	631	-0-	-179	-0-	60 1	571 2	N	-0-			108	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652										
BRILLHART		WELL #:		1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8020 - 8086				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328	
MARVIN		WELL #:		201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890 PERF. 8290 - 8300				
01		17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17485 2	66 9	N	60	155 1		103	
02		9016 X	5806	-0-	-3210	-0-	5789 2	17 9	N	15			118	
03		9982 X	5517	-0-	-4465	-0-	5489 2	28 9	N	25			143	
04		15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15394 2	106 9	N	96			239	
05		16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	16400 2	84 9	N	76	192 1		123	
*06		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	13932 2	89 9	N	81			204	
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 8174 - 8181				
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-	
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-	
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353 PERF. 8090 - 8174				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425 PERF. 9192 - 9211				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

DANDEN (DOUGLAS)		22999 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
SPIVEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 170144		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-		-0-
02	2772 X	2579	-0-	-193	-0-	2579	3	N	-0-		-0-
03	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3	N	-0-		-0-
04	2700 X	2667	-0-	-33	-0-	2667	3	N	-0-		-0-
05	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3	N	-0-		-0-
06	2760 X	2501	-0-	-259	-0-	2501	3	N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TEXACO FEE		WELL #: 1125		RRCID -> 167725		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000				
01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	274	1	7301	2	N	-0-	37
02	6300 X	5957	-0-	-343	-0-	227	1	5729	2	N	1	38
03	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	298	1	7819	2	N	-0-	38
04	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	301	1	7607	2	N	3	41
05	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	301	1	7751	2	N	-0-	41
*06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	289	1	7528	2	N	-0-	41

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734			
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2		Y	-0-	-0-
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2		Y	-0-	-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-	-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-	-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-	-0-
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-	-0-

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351				
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-				85
02	616 N	399	-0-	-217	-0-	399	2			N	-0-				85
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-				85
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				85
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				85
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				85

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION				549380											
OLYMPUS		WELL #:		1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8564 - 8590				
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				231
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	659	2	34	9	N	31	185	1		77
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-				77
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3				80
05	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-				80
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-				80

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8422 - 8440				
01	1395 N	576	-0-	-819	-0-	72	1	504	2	N	-0-				-0-
02	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	72	1	1021	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	894	-0-	-284	-0-	72	1	822	2	N	-0-				-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	2	N	-0-				-0-
05	1209 N	416	-0-	-793	-0-	72	1	344	2	N	-0-				-0-
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	N	-0-				-0-

DARDEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
SCHOENHALS				WELL #: 2	RRCID -> 168221	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 8680	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
SCHNEIDER				WELL #: 2	RRCID -> 089651	COMPL. DATE 11/23/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8577 -	8748	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021										

DARROUZETT (MORROW LOWER)				23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC				572602						
ZEPP0				WELL #: 1571	RRCID -> 225360	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 9357	PERF. 8986 -	8998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEIER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209921	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8898 -	8918	
01	5704 X	5415	-0-	-289	-0-	5415 2	N	-0-		79
02	5152 X	4700	-0-	-452	-0-	4700 2	N	-0-		79
03	5611 X	5195	-0-	-416	-0-	5195 2	N	-0-		79
04	5430 X	5201	-0-	-229	-0-	5201 2	N	-0-		79
05	5611 X	5033	-0-	-578	-0-	5033 2	N	-0-		79
06	5250 X	4782	-0-	-468	-0-	4782 2	N	-0-		79

TERREL				WELL #: 1	RRCID -> 218916	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 8933 -	8959	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

MEIER, ALAN				WELL #: 1127	RRCID -> 223967	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8918 -	8940	
01	14B2 EXT	225	-0-	225	38162	225 2	N	-0-		72
02	38767 X	605	-0-	-38162	-0-	605 2	N	-0-		72
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		72
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		72
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 2	N	-0-		72
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 2	N	-0-		72

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8973 - 9000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		71
02	1120 N	984	-0-	-136	-0-	-0-	984 2		N	-0-		71
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		71
04	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		71
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		71
06	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		71

CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8907 - 8913
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		47
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		47
03	589 N	412	-0-	-177	-0-	-0-	412 2		N	-0-		47
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		47
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		47
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	-0-	335 2		N	-0-		47

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	8910 - 8920
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

DARROUZETT (ST. LOUIS)				23173 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9188 - 9198
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		127
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	383 2		N	-0-		127
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	408 2	3 9	N	3		130
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	358 2	8 9	N	7		137
05	434 N	260	-0-	-174	-0-	-0-	251 2	9 9	N	8		145
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-		145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)				23178 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)			23411 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC			609265									
HRW CANADIAN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 274500		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
HALE 209			WELL #: 3		RRCID -> 203134		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886			
01	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2		N	-0-		-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-
03	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
06	990 N	717	-0-	-273	-0-	717	2		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 118887		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860			
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2		N	-0-		-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106	2		N	-0-		-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-		-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-		-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-		-0-

PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 119369		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918			
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-

HURNS			WELL #: 3145		RRCID -> 199127		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994			
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19 9	N	17		172
02	2044 X	2028	-0-	-16	-0-	1971	2	57 9	N	52		224
03	2573 X	1889	-0-	-684	-0-	1861	2	28 9	N	25	185 1	64
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2561	2	34 9	N	31		95
05	2573 X	2388	-0-	-185	-0-	2375	2	13 9	N	12		107
06	1830 N	1351	-0-	-479	-0-	1351	2		N	-0-		107

LAMASTER			WELL #: 2207		RRCID -> 207530		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016			
01	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2		N	-0-		-0-
02	2100 N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2		N	-0-		-0-
03	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2		N	-0-		-0-
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		-0-
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-		-0-
*06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-		-0-

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

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
EDWARD				WELL #:	2951H	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10986 - 12201
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)				24792	500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
ARCHER				WELL #:	1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6724
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6706 - 6751
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)				26306	142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
KIRMSE, J.				WELL #:	1839	RRCID ->	177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6764 - 6776
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-			30
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		N	-0-			30
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-			30
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3		N	-0-			30
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-			30
*06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-			30

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LEATHERMAN				WELL #:	1748	RRCID ->	080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6937 - 8493
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-		33
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	-0-		33
03	1147 N	999	-0-	-148	-0-	62	1	937	2	N	-0-		33
04	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	60	1	941	2	N	2		35
						2	9						
05	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	62	1	979	2	N	5		40
						6	9						
*06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	5		45
						6	9						

FIRST NATIONAL TRUST				WELL #:	1571	RRCID ->	083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6939 - 6970
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	62 1	448 2	N	-0-			75
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	56 1	392 2	N	-0-			75
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	62 1	382 2	N	-0-			75
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	60 1	404 2	N	-0-			75
05		434 N	262	-0-	-172	-0-	36 1	226 2	N	-0-			75
*06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	50 1	503 2	N	-0-			75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62 1	1032 2	N	-0-			3
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	56 1	925 2	N	-0-			3
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62 1	1001 2	N	-0-			3
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60 1	968 2	N	-0-			3
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62 1	965 2	N	5			8
							6 9						
*06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	60 1	932 2	N	6			14
							7 9						

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54 1	954 2	N	23			130
							25 9						
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	56 1	843 2	N	27			157
							30 9						
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	62 1	908 2	N	14			171
							15 9						
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	60 1	891 2	N	20			191
							22 9						
05		775 N	602	-0-	-173	-0-	62 1	512 2	N	25	188 1		28
							28 9						
*06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	60 1	765 2	N	12			40
							13 9						

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	97 1	806 2	N	4			37
							4 9						
02		980 N	798	-0-	-182	-0-	87 1	708 2	N	3			40
							3 9						
03		961 N	880	-0-	-81	-0-	97 1	770 2	N	12			52
							13 9						
04		870 N	801	-0-	-69	-0-	94 1	707 2	N	-0-			52
05		899 N	840	-0-	-59	-0-	97 1	737 2	N	5			57
							6 9						
06		840 N	802	-0-	-38	-0-	94 1	707 2	N	1			58
							1 9						

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8827 - 8839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707 2			N	-0-			18
02	952 N	702	-0-	-250	-0-	702 2			N	-0-			18
03	1023 N	777	-0-	-246	-0-	777 2			N	-0-			18
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-			18
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900 2		8 9	N	7			25
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-			25

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8482 - 8493	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ELDON				701613	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
				182785									
		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8467 - 8475	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
DODSON				182785									
		WELL #:		4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7914	
01	303 N	627	-0-	324 B	-0-	627 2			N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2			N	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2			N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2			N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2			N	-0-			-0-
*06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
WILSON, D. C.				182785									
		WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8338 - 8349	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
JONES, M. C.				182785									
		WELL #:		3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7904 - 7914	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	-	7920
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	-0-			30
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	-0-			30
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227 2	1 9	Y	1	31
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		Y	-0-	31
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		Y	-0-	31
06	DLQ G-10	205	-0-	205 B	205	204 2	1 9	Y	1	32

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION				465296						
CHUNN		WELL #:		1	RRCID -> 057419	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	-	7726
01	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-	18
02	3808 #	2295	-0-	-1513	-0-	2295 2		N	-0-	18
03	4541 R	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2		N	-0-	18
04	4080 #	3884	-0-	-196	-0-	3884 2		N	-0-	18
*05	4653 R	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		N	-0-	18
06	3690 #	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT	18

XTO ENERGY INC.				945936						
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		1 L	RRCID -> 021859	COMPL. DATE 05/20/1959	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7652	-	7680
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2

JONES, M. C.		WELL #:		3 U	RRCID -> 131523	COMPL. DATE 05/30/1989	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7818	-	7840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)				26306 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
DODSON		WELL #:		3 L	RRCID -> 098800	COMPL. DATE 12/30/1981	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7856	-	7868
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		4	RRCID -> 109660	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7860	-	7882
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	22
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119 2		N	-0-	22
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		N	-0-	22
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	22
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	22
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-	22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC. SCHWALM, B. W.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC. JOYCE		182785		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8121 - 8130		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 7991				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILL 663		2662 T		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991	
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	62 1	944 2	N	2		99
02	980 N	894	-0-	-86	-0-	2 9	835 2	N	3		102
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	56 1	842 2	N	5		107
04	990 N	900	-0-	-90	-0-	3 9	837 2	N	3		110
05	992 N	912	-0-	-80	-0-	60 1	842 2	N	7		117
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	3 9	835 2	N	3		120

JINES		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900	
PSHIGODA		3									
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		121
02	1568 N	1192	-0-	-376	-0-	1192 2		N	-0-		121
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		121
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		121
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		121
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID -> 258549	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8232	- 8248	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613							
DODSON, JIM		WELL #:		2834	RRCID -> 110117	COMPL. DATE 02/21/1984	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7632	- 7638	
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		21
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		21
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		21
04	1770 N	1589	-0-	-181	-0-	1589 2		N	-0-		21
05	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	1399 2		N	-0-		21
06	1530 N	1167	-0-	-363	-0-	1167 2		N	-0-		21
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C., -A-		WELL #:		1750 C	RRCID -> 021849	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7838	- 7844	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT		-0-
DAVIS, DELBERT				1836	RRCID -> 207579	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7856	- 7866	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
XTO ENERGY INC.				945936							
JONES, M. C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 021851	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7901	- 7906	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ROGERS, HELEN				3 U	RRCID -> 021852	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7693	- 7701	
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-		19
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104 2	3 9	Y	3		22
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1367 2	3 9	Y	3		25
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		25
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		Y	-0-		25
06	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	1167 2	4 9	Y	4		29

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 6883 -	7914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-		67
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4 9	N	4		71
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3 9	N	3		74
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		74
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8 9	N	7		81
*06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1 9	N	1		82

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		040209										
HODGES 39		WELL #:		4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9121 -	9131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669						CNTY: OCHILTREE				
MT BAR RANCH 581		WELL #:		1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF. 8354 -	8566
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2		N	-0-		115
02	1120 N	1007	-0-	-113	-0-	1005	2	2 9	N	2		117
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3 9	N	3		120
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6 9	N	5		125
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4 9	N	4		129
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1123	2	3 9	N	3		132

COURSON OIL & GAS, INC.		182785						CNTY: OCHILTREE				
YOUNGBLOOD		WELL #:		2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8570 -	8588
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARNELL BROS. B		223964						CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF. 8580 -	8594		
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	62	1	7727	2	N	11	247
						12	9					
02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	46	1	4933	2	N	30	187 1 90
						33	9					
03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	58	1	6894	2	N	95	185
						105	9					
04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	60	1	6351	2	N	52	189 1 48
						57	9					
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	62	1	6143	2	N	80	128
						88	9					
*06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	60	1	5529	2	N	42	170
						46	9					

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	70	1	1054	2	N	-0-		177
02	1148 N	954	-0-	-194	-0-	66	1	888	2	N	-0-		177
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	18		195
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	20	9						
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	7		202
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	8	9						
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	2	N	18		220
06	1380 N	1201	-0-	-179	-0-	20	9						
06	1380 N	1201	-0-	-179	-0-	94	1	1107	2	N	-0-	188 1	32
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660	
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	62	1	257	2	N	5		272
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	6	9						
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	46	1	252	2	N	-0-		272
03	434 N	176	-0-	-258	-0-	32	1	144	2	N	-0-		272
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-		272
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	2	N	-0-		272
*06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	8	1	936	2	N	-0-		272
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454	
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	342	1	1676	2	N	-0-		47
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	309	1	1443	2	N	-0-		47
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	342	1	1448	2	N	-0-		47
04	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	331	1	1487	2	N	-0-		47
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	342	1	1632	2	N	-0-		47
*06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	331	1	1617	2	N	-0-		47
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
01	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			N	-0-		72
02	2240 X	2035	-0-	-205	-0-	2035	2			N	-0-		72
03	2480 X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2			N	-0-		72
04	2220 X	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-		72
*05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-		72
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-		72
PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		139
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		139
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		139
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-		139
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		139
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		139

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

01	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715 3	N	-0-		163
02	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750 3	N	-0-		163
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813 3	N	-0-		163
04	690 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668 3	N	-0-		163
05	837 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711 3	N	-0-		163
06	780 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		163

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC LOCKE 60		26816 300 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
WELL #:		4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4358 - 4880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MAXWELL UNIT		073056 WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734				
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-

ZYBACH		WELL #: 3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440						
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	8	1	774	2	Y	17	4	8	42
						19	9							
02	756 N	432	-0-	-324	-0-	7	1	419	2	Y	5	13	1	33
						6	9							
03	837 N	413	-0-	-424	-0-	8	1	405	2	Y	-0-	9	1	24
04	780 N	437	-0-	-343	-0-	8	1	429	2	Y	-0-	23	1	1
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	8	1	272	2	Y	-0-			1
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	1	1	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		875461 WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
*05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
*06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		35

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ROBERTS 14		WELL #:		2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 5252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 4568 - 5192			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11538 - 14000			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11524 - 14024			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21														

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 - 8014			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

ELLIS RANCH (ATOKA) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRILLHART, SAM			28506 002 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
			WELL #:	1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144 - 8336
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70 1	1916 3	N	-0-		84	
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63 1	1755 3	N	-0-		84	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	70 1	1727 3	N	-0-		84	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68 1	896 3	N	36		120	
						40 9						
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	70 1	1377 3	N	-0-		120	
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	68 1	917 3	N	-0-		120	

ROOTS E			WELL #:	6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111 - 8176
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	23 1	548 3	N	-0-		-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21 1	549 3	N	-0-		-0-	
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-	
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-	
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 3		N	-0-		-0-	

ROOTS E			WELL #:	1	RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8125 - 8250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		321	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		321	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		321	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		321	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		321	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		321	

ROOTS E			WELL #:	3	RRCID ->	282273	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8101 - 8228
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		140	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		150	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		154	

LATIGO PETROLEUM, LLC SHRADER, W. PAUL			488260									
			WELL #:	1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6956 - 8096
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		118	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		118	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		118	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		118	
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3		N	-0-		118	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		118	

KUNKEL, DANIEL E.			WELL #:	2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8352 - 8366
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			70
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749 2		N	-0-			70
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	726 2		N	-0-			70
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			70
05	837 N	713	-0-	-124	-0-	713 2		N	-0-			70
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			70

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
 GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 3571		RRCID -> 140234		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PSHIGODA -O-		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065				
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	62 1	1368 2	N	32	125
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	35 9	1318 2	N	40	165
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	44 9	1371 2	N	43	208
04	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	62 1	1266 2	N	36	184 1 60
05	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	47 9	1319 2	N	40	100
06	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	62 1	1206 2	N	41	141
						44 9				
						60 1				
						45 9				

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ELLIS CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 053227		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947		
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-	135
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-	135
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-	135
04	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	2086 3		N	-0-	135
05	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141 3		N	-0-	135
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT	135

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 2737		RRCID -> 115468		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256		
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	82
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	82
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	82
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-	82
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-	82
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-	82

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		49B						
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876		
01	2542 #	2381	-0-	-161	-0-	2381 3		N	-0-	196
02	2240 #	2047	-0-	-193	-0-	2047 3		N	-0-	196
03	2480 #	2471	-0-	-9	-0-	2471 3		N	-0-	196
04	2370 #	2165	-0-	-205	-0-	2165 3		N	-0-	196
*05	2522 R	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-	196
06	2400 #	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	196

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HAIDER OPERATING, LLC		342767								
LYNN		WELL #: 1832		RRCID -> 212059		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
WALL		WELL #: 1842		RRCID -> 211894		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662	
01	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	2912 2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2617	-0-	-211	-0-	2617 2	N	-0-	-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-	-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-	-0-
05	2976 X	2713	-0-	-263	-0-	2713 2	N	-0-	-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
HERNDON -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820	
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	62 1	362 2	N	-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	56 1	337 2	N	-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	62 1	350 2	N	-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	60 1	353 2	N	-0-
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	36 1	212 2	N	-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	50 1	545 2	N	-0-

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810	
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	54 1	257 2	N	-0-
02	364 N	129	-0-	-235	-0-	38 1	91 2	N	-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	60 1	128 2	N	-0-
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	60 1	116 2	N	-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	32 1	41 2	N	-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	48 1	156 2	N	-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9282 - 9313
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-	
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-		-0-	
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-	
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-		-0-	
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-		-0-	
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9055 - 9070
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	156	1	2062	2	N	15		57
02	3696 X	1495	-0-	-2201	-0-	124	1	1360	2	N	10		67
03	4092 X	2002	-0-	-2090	-0-	143	1	1847	2	N	11		78
04	3960 X	1720	-0-	-2240	-0-	136	1	1574	2	N	9		87
05	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	82	1	880	2	N	43		130
06	2130 X	1828	-0-	-302	-0-	124	1	1704	2	N	-0-		130

KING OPERATING CORPORATION				465296									
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8882 - 8892
01	2914 X	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2		N	-0-			62
02	2212 X	977	-0-	-1235	-0-	977	2		N	-0-			62
03	2015 X	1619	-0-	-396	-0-	1619	2		N	-0-			62
04	1800 X	1399	-0-	-401	-0-	1399	2		N	-0-			62
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

MCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8881 - 8919
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	1213	-0-	1213	1213	1213	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1213				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6906 - 8922
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			143
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			143
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			143
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			143
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3		N	-0-			143
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8964 - 8973
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ODC 'B'		WELL #: 1655		RRCID -> 022011		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14260 X	13106	-0-	-1154	-0-	13106 3	N	-0-		27
02	13076 X	11013	-0-	-2063	-0-	11013 3	N	-0-		27
03	13826 X	13805	-0-	-21	-0-	13805 3	N	-0-		27
04	13470 X	13324	-0-	-146	-0-	13324 3	N	-0-		27
*05	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	13579 3	N	1762		1789
06	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-		N	NO RPT		1789

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 022016		COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075		
JINES, J. W.		WELL #: 1								
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379 3	2 9 N	2		38
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1177 3	14 9 N	13		51
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1290 3	10 9 N	9		60
04	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1160 3	4 9 N	4		64
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1033 3	6 9 N	5		69
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	954 3	9 9 N	8		77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994		
HERNDON		WELL #: 1569								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265		
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1								
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3257	-0-	157	157	3257 3	N	-0-		-0-
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)			28506 608		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
HERNDON -D-			WELL #: 1489		RRCID -> 148465			COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	62	1	1619	2	N	-0-			-0-
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1492	2	N	-0-			-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-			-0-
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1012	-0-	-693	-0-	36	1	976	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1451	-0-	-259	-0-	48	1	1403	2	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
HERNDON 489			WELL #: 2		RRCID -> 230212			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040				
01		2418 N	2193	-0-	-225	-0-	154	1	2025	2	N	13			60
							14	9							
02		1988 N	1747	-0-	-241	-0-	146	1	1593	2	N	7			67
							8	9							
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	167	1	2156	2	N	20			87
							22	9							
04		2130 N	2063	-0-	-67	-0-	164	1	1893	2	N	5			92
							6	9							
05		1922 N	1177	-0-	-745	-0-	98	1	1055	2	N	22			114
							24	9							
*06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	176	1	2410	2	N	13			127
							14	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
SHRADER, PAUL W.			WELL #: 3		RRCID -> 124879			COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100				
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			108
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			108
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			108
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			108
05		620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-			108
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			108

QUANAH PANHANDLE, LLC			684575												
JOHNSON, B. BIVINS			WELL #: 1 C		RRCID -> 021985			COMPL. DATE 12/28/1961			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC			747757												
JINES			WELL #: 1480		RRCID -> 176854			COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094				
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
02		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05		372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
COURSON 488				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	DLQ	G-10	4487	-0-	4487	9203	4434	3	53	9	N	48		169
02	DLQ	G-10	3914	-0-	3914	13117	3852	3	62	9	N	56		225
03	DLQ	G-10	4239	-0-	4239	17356	4194	3	45	9	N	41	175 1	91
04	DLQ	G-10	4209	-0-	4209	21565	4181	3	28	9	N	25		116
05		24052 X	2487	-0-	-21565	-0-	2468	3	19	9	N	17		133
*06		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5229	3	24	9	N	22		155

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056	
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-		78
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	561	3	22	9	N	20		98
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1		99
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-		99
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	3	17	9	N	15		114
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	3	15	9	N	14		113

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HERNDON B				WELL #:	2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HANDLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LINA -AH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-	-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	-0-	-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	62	1	1740	2	N	-0-	-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1673	2	N	-0-	-0-
05	1085	N	676	-0-	-409	-0-	36	1	640	2	N	-0-	-0-
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	50	1	1407	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506	684	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785												
MCLAIN -D-				WELL #:	2658	RRCID ->	142903	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8326	-	8338	
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	837	2	N	-0-			33
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	-0-		56	1	733	2	N	-0-			33
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	864	2	N	-0-			33
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	830	2	N	-0-			33
05	868 N	520	-0-	-348	-0-	-0-		36	1	484	2	N	-0-			33
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	912	2	N	7			40
								8	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ELLIS, DREW -B-				WELL #:	5	RRCID ->	214248	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914	-	8278	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WHITE				WELL #:	571	RRCID ->	216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177	-	8228	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506	760	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
BUZZARD				WELL #:	1 L	RRCID ->	040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338	-	8346	
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-		31	1	36	2	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	60	2	N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	82	2	N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	82	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	65	2	N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-		30	1	33	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY				WELL #:	1 L	RRCID ->	040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262	-	8276	
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1955	2	N	-0-			112
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	616	2	N	-0-			112
03	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1759	2	N	-0-			112
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	2687	2	N	8	86	1	34
								9	9							
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	1794	2	N	-0-			34
*06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1354	2	N	-0-			34

SMITH, LEROY E.				WELL #:	3B	RRCID ->	152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434	-	8444	
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	-0-		31	1	602	2	N	-0-	120	1	97
02	588 N	539	-0-	-49	-0-	-0-		25	1	514	2	N	-0-			97
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-		31	1	617	2	N	-0-			97
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	-0-		30	1	558	2	N	-0-			97
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	584	2	N	-0-			97
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	-0-		30	1	591	2	N	-0-			97

EMMA-JACK (GRANITE WASH)															
BYNG ENERGY GROUP, INC.															
BOWERS															
28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL															
118732															
WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			209
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			209
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			209

SANDLOT OIL & GAS LLC															
HARRISON															
747757															
WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT			-0-

ETTER (WOLFCAMP)															
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS															
WELLS															
29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE															
620573															
WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422															
01	0	N	480	-0-	480 B	-7297	480	3			N	-0-			-0-
02	280	N	360	-0-	80 B	-7217	360	3			N	-0-			-0-
03	0	N	322	-0-	322 B	-6895	322	3			N	-0-			-0-
04	0	N	316	-0-	316 B	-6579	316	3			N	-0-			-0-
05	0	N	268	-0-	268 B	-6311	268	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-6311					N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY															
ATCHESON															
638486															
WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430															
01	1302	N	1839	-0-	537 B	-48041	1839	3			N	-0-			-0-
02	1848	N	1657	-0-	-191 B	-48041	1657	3			N	-0-			-0-
03	1891	N	1824	-0-	-67 B	-48041	1824	3			N	-0-			-0-
04	1770	N	1428	-0-	-342 B	-48041	1428	3			N	-0-			-0-
05	1829	N	1443	-0-	-386 B	-48041	1443	3			N	-0-			-0-
06	1770	N	1346	-0-	-424 B	-48041	1346	3			N	-0-			-0-

ANDERSON 406															
WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)															
UPLAND RESOURCES LLC															
SHARE, C. M., -A-															
30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
878931															
WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256															
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			86
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1			87
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1			88
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			88
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-			88
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1165	2	10	9	N	9			97

FARNSWORTH (DES MOINES) CAPTUREPOINT LLC CONLEY -B-		30273 142 130545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) ATLAS OPERATING LLC STUMP, A. F.		30273 213 036587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. PAUL		182785 1046		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518				
01	279 N	156	-0-	-123 B	-0-	42 1	114 2	N	-0-			95
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	44 1	152 2	N	-0-			95
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	62 1	197 2	N	-0-			95
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	60 1	265 2	N	-0-			95
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	62 1	160 2	N	-0-			95
*06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	60 1	218 2	N	-0-			95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC DAVIS BROTHERS		875461 3049		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) PRESIDIO PETROLEUM LLC LAUNE		30273 355 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SGP OPERATING LLC YEARLY		767966 2		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780				
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
02	504 N	419	-0-	-85	-0-	419 3		N	-0-			-0-
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)												
BATON OIL & GAS, LLC												
BUZZARD												
30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
056384												
WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	69
02		308 N	269	-0-	-39	-0-	269	2		N	-0-	69
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	69
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	69
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	69
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)												
ATLAS OPERATING LLC												
STUMP, A. F.												
30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
036587												
WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804												

01		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	48
02		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	48
03		833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-	48
04		1530 #	753	-0-	-777	-0-	753	2		N	-0-	48
05		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-	48
06		1110 #	756	-0-	-354	-0-	756	2		N	-0-	48

FARNSWORTH (OSWEGO)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
LAUNE												
30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
676084												
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063												

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)												
CAPTUREPOINT LLC												
WHITE												
30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
130545												
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202												

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKHAULTS												
WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MESSALL												
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940												

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
MEARS, G. B. GAS UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY													
WHITE													
WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930													
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	31	1	522	2	N	-0-	74
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	24	1	371	2	N	-0-	74
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	N	-0-	74
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	30	1	458	2	N	-0-	74
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-	74
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-	74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)													
QUANAH PANHANDLE, LLC													
SCHULTZ, BEN F.													
WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591													
01	317	N	98	-0-	-219	-0-	98	3			Y	-0-	24
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	24
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	24
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	24
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-	24
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)													
COURSON OIL & GAS, INC.													
LEATHERMAN													
WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766													
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	60	1	884	2	N	-0-	15
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	56	1	734	2	N	-0-	15
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	62	1	908	2	N	-0-	15
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	N	-0-	15
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	48	1	752	2	N	-0-	15
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	26	1	266	2	N	-0-	15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)													
COURSON OIL & GAS, INC.													
BATMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381													
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	62	1	846	2	N	-0-	25
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	56	1	771	2	N	-0-	25
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	62	1	808	2	N	-0-	25
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	60	1	749	2	N	-0-	25
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	62	1	766	2	N	-0-	25
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	60	1	733	2	N	-0-	25

MEWBOURNE OIL COMPANY													
TEVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058													
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	-0-	65
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	2	N	-0-	65
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-	65
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	N	-0-	65
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-	65
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-	65

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
MORRIS-BATMAN				WELL #: 2	RRCID -> 120471	COMPL. DATE 02/23/1986	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7390	- 7460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	62 1	686 2	N	-0-	2
02		700 N	680	-0-	-20	-0-	56 1	624 2	N	-0-	2
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	62 1	707 2	N	-0-	2
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	60 1	684 2	N	-0-	2
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	62 1	708 2	N	-0-	2
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	60 1	690 2	N	-0-	2

HAWK				WELL #: 107 T	RRCID -> 127099	COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 7388	- 7470		
01		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	62 1	1601 2	N	-0-	75
02		1624 N	1448	-0-	-176	-0-	56 1	1392 2	N	-0-	75
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	62 1	1786 2	N	-0-	75
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	60 1	1665 2	N	-0-	75
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	62 1	1703 2	N	-0-	75
06		1800 N	1722	-0-	-78	-0-	60 1	1659 2	N	3	78
							3	9			

QUANAH PANHANDLE, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 213206	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7762	- 7848		
01		1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199 3		N	-0-	52
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1253 3		N	-0-	52
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-	52
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-	52
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-	52
*06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-	52

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 219115	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 7842	- 8027		
01		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		Y	-0-	3
02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3996 3	2 9	Y	2	5
03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4224 3	14 9	Y	13	18
04		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3829 3	8 9	Y	7	25
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3829 3	20 9	Y	18	43
06		4290 X	4011	-0-	-279	-0-	3999 3	12 9	Y	11	54

HUEBNER				WELL #: 1	RRCID -> 224282	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 8163	PERF. 7957	- 8107		
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-	22
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-	22
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-	22
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-	22
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-	22
*06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-	22

JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 228532	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 7875	- 8089		
01		3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2695 3		Y	-0-	39
02		3164 X	2697	-0-	-467	-0-	2695 3	2 9	Y	2	41
03		2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2848 3	14 9	Y	13	54
04		2820 X	2590	-0-	-230	-0-	2582 3	8 9	Y	7	61
05		2914 X	2602	-0-	-312	-0-	2582 3	20 9	Y	18	79
*06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2696 3	12 9	Y	11	90

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575										
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-			29
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			29
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			29
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			29
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	811	3	25	9	N	23			52
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			52

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897			
01	961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-			-0-
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-			-0-
05	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-			-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ATHENA ENERGY, INC.				036051										
YEARLY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018														

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421			
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	1828	-0-	-468	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
06	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7022 - 7032			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
FRANTZ, C.J.		WELL #:		2	RRCID ->	076099	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7179 - 7191			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)				30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
ANCHOR OIL COMPANY				020590									
ARCHER				WELL #: 174	RRCID -> 107624	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 6846	-		6866		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1 1	505 2	N	-0-			-0-	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 1	452 2	N	-0-			-0-	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2	N	-0-			-0-	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1 1	487 2	N	-0-			-0-	
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 1	484 2	N	-0-			-0-	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.				028992									
RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 088670	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6834	-		6856		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-			-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-			-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 2	N	-0-			-0-	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	N	-0-			-0-	
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	1 1	262 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-	

BATTON OIL & GAS, LLC				056384									
ERICKSON				WELL #: 2	RRCID -> 094159	COMPL. DATE 04/16/1981	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6766	-		6792		
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104 2	2 9	N	2			108	
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3			111	
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3			114	
*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035 2	3 9	N	3			117	
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1073 2	2 9	N	2			119	
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			119	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE 02/19/1976	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 6814	-		6842		
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	62 1	335 2	N	-0-			189	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	56 1	304 2	N	-0-			189	
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	62 1	310 2	N	-0-			189	
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	60 1	296 2	N	-0-			189	
05	403 N	312	-0-	-91	-0-	12 1	300 2	N	-0-			189	
*06	360 N	335	-0-	-25	-0-	60 1	275 2	N	-0-			189	

KING OPERATING CORPORATION				465296									
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6860	-		6878		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233 2		N	-0-			-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-	
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	-		6834		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6904 - 6921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2	N	-0-			38
02	1092 N	952	-0-	-140	-0-	952	2	N	-0-			38
03	1209 N	595	-0-	-614	-0-	595	2	N	-0-			38
04	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970	2	N	-0-			38
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			38
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			38

LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6806 - 6841
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

DODD				WELL #: 1	RRCID -> 054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL				WELL #: 2	RRCID -> 060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6925 - 6947	
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15 9	N	14	104
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19 9	N	17	121
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	121
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	121
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	121
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BUZZARD, G.F.				WELL #: 1	RRCID -> 192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8337 - 8340		
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	62	1	638	2	N	-0-	196
02	672 N	259	-0-	-413	-0-	56	1	203	2	N	-0-	196
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-	196
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-	196
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	-0-	196
*06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-	196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
CAPTUREPOINT LLC		130545										
CONLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	67	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	67	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	67	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	67	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	67	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	67	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BOMHOFF "D"		WELL #: 161		RRCID -> 213507		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040				
01	3534	X	3272	-0-	-262	B	-0-	31 1	3210 2	N	28	105
02	3192	X	2445	-0-	-747	B	-0-	31 9				
03	3534	X	3469	-0-	-65	B	-0-	26 1	2419 2	N	-0-	105
04	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3416 2	N	20	125
05	3286	X	3281	-0-	-5	B	-0-	22 9				
06	3360	X	3124	-0-	-236	B	-0-	30 1	3197 2	N	-0-	125
								31 1	3192 2	N	53	178
								58 9				
								30 1	3092 2	N	2	180
								2 9				
SMITH "19"		WELL #: 1		RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052				
01	1271	N	1096	-0-	-175	B	-0-	31 1	1065 2	N	-0-	23
02	1176	N	821	-0-	-355	B	-0-	26 1	795 2	N	-0-	23
03	1178	N	1169	-0-	-9	B	-0-	31 1	1138 2	N	-0-	23
04	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1121 2	N	-0-	23
05	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	31 1	1055 2	N	19	42
06	1140	N	1082	-0-	-58	B	-0-	21 9				
								30 1	1052 2	N	-0-	42
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176										
BARNES, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 QUANAHA PANHANDLE, LLC 684575
 NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 PALO DURO RESOURCES LLC 637389
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

01	3100 N	2876	-0-	-224	-0-	650	2876	3		N	-0-				-0-
02	3164 X	2514	-0-	-650	-0-		2514	3		N	-0-				-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		2635	3		N	-0-				-0-
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741	3		N	-0-				-0-
05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-		9221	3		N	-0-				-0-
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

01	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3		N	-0-				-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		N	-0-				-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3		N	-0-				-0-
04	690 N	329	-0-	-361	-0-		329	3		N	-0-				-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3		N	-0-				-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	3		N	-0-				-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD		BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851		ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207		RRCID -> 224985	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 7292 - 7298
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7230 - 7250		
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14 9 N	13 75
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2056	3	8 9 N	7 82
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1964	3	42 9 N	38 120
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	3	13 9 N	12 132
05	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2145	3	6 9 N	5 137
*06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0- 137

GRUVER SHAPLEY		WELL #: 1179		RRCID -> 248147	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7324 - 7335		
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-

GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID -> 249751	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7242 - 7296		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 185711	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7244 - 7273		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 272661	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 12035	PERF.10419 - 10627		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
01		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	45 1	1466 2		N	18		145
							20 9						
02		1400 N	1353	-0-	-47	-0-	45 1	1287 2		N	19		164
							21 9						
03		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	45 1	1400 2		N	20		184
							22 9						
04		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	39 1	1189 2		N	37	183 1	38
							41 9						
05		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	45 1	1408 2		N	17		55
							19 9						
06		1410 N	1326	-0-	-84	-0-	45 1	1270 2		N	10		65
							11 9						

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309													
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	5 5	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	4 5	-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632													
01		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	483 2	9 9		N	8		135
02		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	371 2	2 9		N	2		137
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	361 2	1 9		N	1		138
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	312 2	2 9		N	2		140
*05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	372 2	8 9		N	7		147
*06		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	315 2	9 9		N	8		155

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293													
01		1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1336 2	30 9		N	27		48
02		1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1231 2	40 9		N	36		84
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1780 2	40 9		N	36		120
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1407 2	26 9		N	24	125 1	19
05		1395 N	995	-0-	-400	-0-	995 2			N	-0-		19
06		1530 N	942	-0-	-588	-0-	942 2			N	-0-		19

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-				18
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				18
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				18
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				18
05	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1378	2	11	9	N	10				28
*06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	N	2				30

JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279						
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-				61
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-				61
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				61
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1	62	1		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				-0-

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329						
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	N	-0-				-0-
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	42	1	700	3	N	-0-				-0-
03	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	3			N	-0-				-0-
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-				-0-
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-				-0-
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-				-0-

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330						
01	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	341	1	873	3	N	-0-				150
02	1624 N	1152	-0-	-472	-0-	308	1	844	3	N	-0-				150
03	1643 N	1192	-0-	-451	-0-	341	1	851	3	N	-0-				150
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	330	1	1186	3	N	-0-	100	1		50
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	341	1	1395	3	N	-0-				50
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	330	1	1258	3	N	-0-				50

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310						
01	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233	3			N	-0-				13
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-				13
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-				13
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1671	3	48	9	N	44	57	1		-0-
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-				-0-
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-				-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
WELL #:		3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7304 - 7334		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3	N	-0-		-0-	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-	
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
*06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-	

MCQUIDDY -A-		WELL #:		5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7216 - 7270
01	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	341	1	1233	3	N	-0-	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	308	1	1064	3	N	-0-	-0-
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	341	1	1125	3	N	-0-	-0-
04	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	330	1	1188	3	N	-0-	-0-
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	341	1	1154	3	N	-0-	-0-
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	330	1	1082	3	N	-0-	-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #:		2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 7228 - 7258
01	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	47	1	1398	3	N	-0-	160
02	1708 N	1049	-0-	-659	-0-	42	1	1007	3	N	-0-	160
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-	160
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-	160
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-	160
*06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-	160

MCQUIDDY -G-		WELL #:		2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7350
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	3	N	-0-	80
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	364	1	807	3	N	-0-	80
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	1210	3	N	-0-	80
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	3	N	-0-	80
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	403	1	1421	3	N	-0-	80
*06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	390	1	1311	3	N	-0-	80

JONES U		WELL #:		2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 7326 - 7344
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCQUIDDY D		WELL #:		2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408		PERF. 7276 - 7288
01	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	341	1	1730	3	N	-0-	69
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	308	1	1685	3	N	-0-	69
03	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	341	1	1912	3	N	-0-	69
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	330	1	1771	3	N	11	11
						12	9					
05	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	341	1	1623	3	N	2	13
						2	9					
06	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	330	1	1683	3	N	-0-	13

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			55	58 1	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84

J-BREX COMPANY		427513								
TEXFEL		WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490		
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-	48
02	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-	48
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-	48
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-	48
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-	48
*06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-	48

TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A		
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	25
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	25
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	25
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		N	-0-	25
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	25
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	25

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057		
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2		N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-

JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407		
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-	1
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-	1
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-	1
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-	1
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-	1
*06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-	1

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HUMPHREYS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7044 - 7076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)				30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209									
DANIELS				WELL #:	2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11430 - 11460
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART				WELL #:	1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	11432 - 11484
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARGE				WELL #:	1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11348 - 11357
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
WILSON ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.	11548 - 11570
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
RIO BRAVO				WELL #:	1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10820 - 10831
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			58
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-			58
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			58
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			58
*05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			58
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			58

BCE-MACH III LLC 040209
 HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

01	558 #	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	15			93
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	514	2	20	9	N	18	92	1	19
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15			34
04	610 R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18			52
05	645 R	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25			77
*06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24			101

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 - 7766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 - 7578					
01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	N	15				161
02	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	N	18	166	1		13
03	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1222	2	10	9	N	9				22
04	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	N	7				29
05	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8				37
*06	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6				43

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #: 3HT		RRCID -> 281769		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 8546 - 11739			
01	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2725	2	124	9	N	113	199	1		129
02	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2311	2	110	9	N	100				229
03	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70	197	1		102
04	3136 R	3136	-0-	-0-	-0-	3031	2	105	9	N	95				197
05	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2584	2	124	9	N	113	191	1		119
*06	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	2996	2	106	9	N	96				215

KENYON, MURL 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 281888		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8167 - 12362					
01	3317 #	2310	-0-	-1007	-0-	2310	2			N	-0-				317
02	2856 #	1485	-0-	-1371	-0-	1485	2			N	-0-				317
03	3038 #	1294	-0-	-1744	-0-	1219	2	75	9	N	68	180	1		205
04	2760 #	1492	-0-	-1268	-0-	1492	2			N	-0-				205
05	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3260	2	729	9	N	663	570	1		298
*06	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3710	2	281	9	N	255	364	1	4 8	185

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 171537		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10999 - 11002			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKHART 57		WELL #: 5		RRCID -> 204458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7708 - 7712					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS 42		WELL #:		1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7676 - 7725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HUMPHREYS, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931												
WILSON, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657		
01	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			140
02	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			140
03	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2			142
04	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	N	4			146
05	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7			153
*06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1169	2	20	9	N	18			171

DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740		
01	341 #	295	-0-	-46	-0-	272	2	23	9	N	21			68
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	210	2	39	9	N	35			103
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20			123
04	300 #	241	-0-	-59	-0-	233	2	8	9	N	7			130
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	340	2	25	9	N	23			153
06	300 #	287	-0-	-13	-0-	255	2	32	9	N	29			182

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		30528 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207		
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			32
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			32
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			32
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-			32
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			32
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-			32

HODGSON - 21		WELL #:		1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) ATLAS OPERATING LLC DETRIXHE			30531 500 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1066			RRCID -> 121179		COMPL. DATE 07/26/1986		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8016 - 8092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES -R-			172232 2		RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126		
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-			54
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-			54
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-			54
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-			54
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-			54
*06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-			54

JONES -W-			WELL #: 2		RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910		
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47 1 794 3	N	-0-			-0-
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	42 1 710 3	N	-0-			-0-
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3	N	-0-			-0-
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 3	N	-0-			-0-
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3	N	-0-			-0-
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY TEXFEL			427513 107 T		RRCID -> 038127		COMPL. DATE 11/01/1965		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TEXFEL			WELL #: 115		RRCID -> 038333		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044		
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-			27
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-			27
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-			27
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-			27
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-			27
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			27

TEXFEL			WELL #: 109		RRCID -> 040599		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002		
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	Y	-0-			279
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	Y	-0-			279
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	Y	-0-			279
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	Y	-0-			279
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	Y	-0-			279
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	Y	-0-			279

FLAHERTY (MORROW UPPER)
ESTES AND COMPANY LLC.
WAGGONER, ETTA

31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
254560
WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	N	9			83
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3			86
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3			89
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			89
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			89
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			89

FOLLETT (MORROW)
BCE-MACH II LLC
TRAVIS

31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

FREEMAN

WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2010	2	12	9	N	11			148
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5			153
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6	9	N	5			158
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1			159
*05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	N	2			161
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			161

FINALY RESOURCES LLC
HARRELSON

268323
WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

HOME PETROLEUM CORP.
NEWMAN

396852
WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
02	504 N	314	-0-	-190	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

LARKEY

WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852								
ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
02	616 N	461	-0-	-155	-0-	461 2	N	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 056391		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689		
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		RRCID -> 150977		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778		
GADBERRY UNIT		WELL #: 1088								
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717 2	N	-0-		40
02	1624 N	1584	-0-	-40	-0-	1584 2	N	-0-		40
03	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689 2	N	-0-		40
04	1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1083 2	N	-0-		40
05	1767 N	1333	-0-	-434	-0-	1333 2	N	-0-		40
*06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	-0-		40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880		
HOEPPNER		WELL #: 3								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 042858		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985		
KRAFT, GEORGE		WELL #: 1093								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 087837		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOSSETS		WELL #: 1		RRCID -> 093225		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 122780		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIL		WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940								
SQUIRE		WELL #: 208														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
BECK UNIT -C-		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY GADBERRY		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	37	1	1226	3	N	5			166
02	1204 N	1063	-0-	-141	-0-	34	1	1026	3	N	3			169
03	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	37	1	1236	3	N	8			177
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	36	1	1124	3	N	17			194
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	37	1	1070	3	N	28			222
*06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	36	1	1293	3	N	5	187	1	40

HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768					
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	892	1	2714	3	N	29			92
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	806	1	2103	3	N	21			113
03	2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	892	1	637	3	N	7			120
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			120
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			120
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			120

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774					
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	892	1	1108	3	N	-0-			189
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	806	1	1353	3	N	20	182	1	27
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	892	1	1309	3	N	2			29
04	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	864	1	857	3	N	1			30
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	892	1	1300	3	N	1			31
*06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	864	1	1621	3	N	-0-			31

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710					
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	37	1	331	3	N	-0-			109
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	34	1	299	3	N	-0-			109
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	37	1	363	3	N	-0-			109
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	3	N	-0-			109
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-			109
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	36	1	311	3	N	-0-			109

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842					
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	N	-0-			-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	34	1	454	3	N	-0-			-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	37	1	521	3	N	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	36	1	491	3	N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	-0-			-0-
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	36	1	498	3	N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692													
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			7
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			7
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3		N	-0-			7
04	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	3		N	-0-			7
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			7
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985					
01	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1		N	-0-			162
02	3360 X	636	-0-	-2724	-0-	636	1		N	-0-			162
03	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1		N	-0-			162
04	3600 X	682	-0-	-2918	-0-	682	1		N	-0-			162
05	1612 X	704	-0-	-908	-0-	704	1		N	-0-			162
*06	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1091	1	46 3	N	19	153 1		28
						21	9						

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698					
01	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	501	1	1302 3	N	26			178
						29	9						
02	1764 N	1526	-0-	-238	-0-	453	1	1045 3	N	25			203
						28	9						
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	501	1	1008 3	N	31	190 1		44
						34	9						
04	1770 N	1436	-0-	-334	-0-	485	1	942 3	N	8			52
						9	9						
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	501	1	1111 3	N	24			76
						26	9						
06	1500 N	841	-0-	-659	-0-	485	1	350 3	N	5			81
						6	9						

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765					
01	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	1		N	-0-			112
02	952 N	637	-0-	-315	-0-	637	1		N	-0-			112
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	1		N	-0-			112
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	1		N	-0-			112
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	1		N	-0-			112
06	690 N	273	-0-	-417	-0-	273	1		N	-0-			112

FOLLETT (MORROW, UP) MCGEE, TOM CORPORATION APPEL		31829 600 549380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89 7		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/31/2022													

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468				
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	933	2			N	-0-			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
*05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-
FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395												
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 - 8564				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8623 - 8630				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION		549380												
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8708 - 8720				
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			58
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	355	2			N	-0-			58
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			58
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			58
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-			58
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-			58
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9066 - 9072				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B DENY	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			8
06	14B DENY	3	-0-	3	-0-	4	3 2			N	-0-			8

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
STUART				WELL #:	1	RRCID ->	040162	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	9208	PERF. 8858 - 8878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-			257
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	11			268
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-	182	1	86
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1444	3	N	25			111
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	46			157
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	32			189

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8678 - 9211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
LAUBHAN, MERLIN				WELL #:	5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC				040205					CNTY: LIPSCOMB			
PINCKARD				WELL #:	1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7859 - 7990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384					CNTY: LIPSCOMB			
TRAVIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	196 #	20	-0-	-176	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	217 #	4	-0-	-213	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384		WELL #: 1		RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7988 - 7994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	372 #	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-			164	
02	336 #	144	-0-	-192	-0-	144	2			N	-0-			164	
03	403 #	131	-0-	-272	-0-	129	2	2	9	N	2			166	
04	390 #	110	-0-	-280	-0-	109	2	1	9	N	1			167	
05	403 #	132	-0-	-271	-0-	131	2	1	9	N	1			168	
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			168	

RUPPRECHT -41-		WELL #: 6852		RRCID ->		103215		COMPL. DATE		01/22/1982		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7956 - 7978	
01	558 #	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-			166	
02	560 #	219	-0-	-341	-0-	219	2			N	-0-			166	
03	620 #	196	-0-	-424	-0-	195	2	1	9	N	1			167	
04	600 #	166	-0-	-434	-0-	166	2			N	-0-			167	
05	527 #	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-			167	
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			167	

KELLN, HENRY		WELL #: 2		RRCID ->		218765		COMPL. DATE		08/09/2006		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7946 - 7976	
01	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			95	
02	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2			97	
03	486 R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2			99	
*04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2			101	
*05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1			102	
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			102	

FX ENERGY OPERATING, LLC		WELL #: 257610		RRCID ->		106698		COMPL. DATE		03/10/1982		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7857 - 7878	
PAINE -C-		WELL #: 1		RRCID ->		106698		COMPL. DATE		03/10/1982		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7857 - 7878	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SINER		WELL #: 1		RRCID ->		174829		COMPL. DATE		10/01/1999		TOTAL DEPTH		9425 PERF. 8084 - 9211	
01	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	N	9	174	1	17	
02	784 #	639	-0-	-145	-0-	638	3	1	9	N	1			18	
03	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1062	3	17	9	N	15			33	
04	840 #	723	-0-	-117	-0-	700	3	23	9	N	21			54	
05	868 #	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12			66	
06	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			66	

MCGEE, TOM CORPORATION		WELL #: 549380		RRCID ->		072541		COMPL. DATE		09/24/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
KUNKA, GARY		WELL #: 1		RRCID ->		072541		COMPL. DATE		09/24/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			92	
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	449	2	55	9	N	50	118	1	24	
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			24	
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			24	
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			24	
06	480 #	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-			24	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		//CONT.// 549380		WELL #: 1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 #	430	-0-	-66	-0-	430 2	N	-0-			239
02		448 #	387	-0-	-61	-0-	387 2	N	-0-	179 1		60
03		496 #	480	-0-	-16	-0-	480 2	N	-0-			60
04		480 #	392	-0-	-88	-0-	392 2	N	-0-			60
05		496 #	414	-0-	-82	-0-	414 2	N	-0-			60
06		450 #	414	-0-	-36	-0-	414 2	N	-0-			60

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955		
01		1085 #	985	-0-	-100	-0-	985 2	N	-0-			86
02		980 #	877	-0-	-103	-0-	877 2	N	-0-			86
03		1054 #	979	-0-	-75	-0-	979 2	N	-0-			86
04		1020 #	950	-0-	-70	-0-	950 2	N	-0-			86
05		992 #	982	-0-	-10	-0-	982 2	N	-0-			86
06		960 #	943	-0-	-17	-0-	943 2	N	-0-			86

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969		
01		682 #	512	-0-	-170	-0-	512 2	N	-0-			30
02		588 #	283	-0-	-305	-0-	283 2	N	-0-			30
03		694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			30
04		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			30
05		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-			30
06		660 #	605	-0-	-55	-0-	605 2	N	-0-			30

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945				
01		527 #	97	-0-	-430	-0-	97 2	N	-0-			104
02		504 #	49	-0-	-455	-0-	49 2	N	-0-			104
03		186 #	104	-0-	-82	-0-	104 2	N	-0-			104
04		90 #	15	-0-	-75	-0-	15 2	N	-0-			104
05		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-			104
06		90 #	7	-0-	-83	-0-	7 2	N	-0-			104

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) REMORA OPERATING, LLC KUHLMAN -A-		//CONT.// 31837 333 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015				
01	899 #	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
02	952 #	353	-0-	-599	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	763	474	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	748	-0-	748	1511	748	2			Y	-0-			-0-
*06	2226 R	715	-0-	-1511	-0-	627	2	88	9	Y	80			80
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970				
01	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-			32
02	476 #	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-			32
03	DLQ G-10	461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-			32
04	DLQ G-10	466	-0-	466	927	466	2			Y	-0-			32
05	DLQ G-10	473	-0-	473	1400	473	2			Y	-0-			32
*06	1849 R	449	-0-	-1400	-0-	449	2			Y	-0-			32
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016				
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-			117
02	308 #	207	-0-	-101	-0-	207	2			Y	-0-			117
03	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-			117
04	DLQ G-10	222	-0-	222	448	222	2			Y	-0-			117
05	DLQ G-10	238	-0-	238	686	238	2			Y	-0-			117
*06	914 R	228	-0-	-686	-0-	228	2			Y	-0-			117
HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981				
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			6
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991				
01	3224 #	2031	-0-	-1193	-0-	2031	2			Y	-0-			593
02	2828 #	864	-0-	-1964	-0-	864	2			Y	-0-			593
03	DLQ G-10	986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-			593
04	DLQ G-10	948	-0-	948	1934	948	2			Y	-0-			593
05	DLQ G-10	988	-0-	988	2922	988	2			Y	-0-			593
*06	3894 R	972	-0-	-2922	-0-	972	2			Y	-0-			593

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
STOUGHTON, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 - 8010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
IMKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	056890	COMPL. DATE	10/17/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7964 - 7986	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FILE				WELL #:	2	RRCID ->	072542	COMPL. DATE	06/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FILE				WELL #:	1	RRCID ->	078811	COMPL. DATE	02/02/1963	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972 - 8014	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

IMKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	182650	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 - 7992	
01	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	465	3	N	-0-		181
02	1148 #	1143	-0-	-5	-0-	-0-	728	1	415	3	N	-0-		181
03	1271 #	1255	-0-	-16	-0-	-0-	806	1	449	3	N	-0-		181
04	1230 #	1174	-0-	-56	-0-	-0-	780	1	394	3	N	-0-		181
05	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-		181
*06	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	457	3	N	-0-		181

MOHR				WELL #:	2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 - 7988		
01	992 R	992	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	58	1	22
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3	15	9	Y	14			36
03	DLQ G-10	954	-0-	954	-0-	-0-	936	3	18	9	Y	16			52
04	DLQ G-10	847	-0-	847	-0-	-0-	1801	3	11	9	Y	10			62
05	DLQ G-10	1015	-0-	1015	-0-	-0-	2816	3	15	9	Y	14			76
*06	3757 R	941	-0-	-2816	-0-	-0-	938	3	3	9	Y	3	62	1	17

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7993	-	8054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1116 #	1073	-0-	-43	-0-	1067	3	6	9	Y	5	116	1	46
02	1008 #	967	-0-	-41	-0-	936	3	31	9	Y	28			74
03	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	1009	3	36	9	Y	33			107
04	DLQ G-10	923	-0-	923	1968	901	3	22	9	Y	20			127
05	DLQ G-10	1110	-0-	1110	3078	1078	3	32	9	Y	29			156
*06	4095 R	1017	-0-	-3078	-0-	1011	3	6	9	Y	5	124	1	37

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7096	-	7117	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7482	-	7494	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7354	-	10526	
01	7750	3711	-0-	-4039	776354	3548	2	163	9	N	148			513
02	7000	4017	-0-	-2983	773371	3788	2	229	9	N	208	195	1	526
03	7750	3652	-0-	-4098	769273	3406	2	246	9	N	224	191	1	559
04	7500	3600	-0-	-3900	765373	3343	2	257	9	N	234	575	1	218
*05	7750	3611	-0-	-4139	761234	3438	2	173	9	N	157	183	1	192
*06	7500	3492	-0-	-4008	757226	3265	2	227	9	N	206			398

FRASS (MORROW, LOWER)				32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
FRASS SISTERS		WELL #:		106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8665	-	8678	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION				657795										
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8778	-	8844	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC				767966									
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8683 - 8704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	3		N	-0-			53
02	1484 N	665	-0-	-819	-0-	665	3		N	-0-			53
03	1085 N	219	-0-	-866	-0-	219	3		N	-0-			53
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			53
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			53
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			28
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			28
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			28
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			28
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			28
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
01	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2		N	-0-			136
02	8988 X	8398	-0-	-590	-0-	8398	2		N	-0-			136
03	10013 X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2		N	-0-			136
04	9690 X	8611	-0-	-1079	-0-	8611	2		N	-0-			136
05	10013 X	8260	-0-	-1753	-0-	8260	2		N	-0-			136
06	9300 X	8139	-0-	-1161	-0-	8139	2		N	-0-			136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			100
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			100
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			100
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			100
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			100
*06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)			32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218											
LEMMA			WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-		1218 2		N	-0-			-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2		N	-0-			-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 2		N	-0-			-0-
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-		1229 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1167	-0-	-33	-0-		1167 2		N	-0-			-0-

FREE			WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREE			WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREE			WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139		
01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3287 2		N	-0-			-0-
02		3108 X	2675	-0-	-433	-0-		2675 2		N	-0-			-0-
03		3441 X	3250	-0-	-191	-0-		3250 2		N	-0-			-0-
04		3330 X	2751	-0-	-579	-0-		2751 2		N	-0-			-0-
05		3286 X	3260	-0-	-26	-0-		3260 2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2966	-0-	-214	-0-		2966 2		N	-0-			-0-

LEMMA			WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200		
01		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-		3625 2		N	-0-			-0-
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		3071 2		N	-0-			-0-
03		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		3381 2		N	-0-			-0-
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3514 2		N	-0-			-0-
05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		3480 2		N	-0-			-0-
*06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-		3307 2		N	-0-			-0-

LEMMA			WELL #:	6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116		
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2246 2		N	-0-			-0-
02		1988 N	1906	-0-	-82	-0-		1906 2		N	-0-			-0-
03		2356 N	2042	-0-	-314	-0-		2042 2		N	-0-			-0-
04		2160 N	2130	-0-	-30	-0-		2130 2		N	-0-			-0-
05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272 2		N	-0-			-0-
*06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161 2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN			WELL #:	4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
LEMMMA -B-				WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
RUBY A				WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6678 - 6688			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160

RUBY B				WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6688 - 6697			
01	7781 X	7459	-0-	-322	-0-	7459	2			N	-0-				62
02	7028 X	5866	-0-	-1162	-0-	5701	2	165	9	N	150				212
03	7781 X	7532	-0-	-249	-0-	7525	2	7	9	N	6	191	1		27
04	7530 X	7086	-0-	-444	-0-	7086	2			N	-0-				27
05	7781 X	7034	-0-	-747	-0-	7034	2			N	-0-				27
06	7290 X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	2			N	-0-				27

FRITZLEN (MORROW, LO.)				33062 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
FRITZLEN				WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF.11412 - 11782			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931											
LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11522 - 11664			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
JOLLY 21				WELL #:		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265								
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5381
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HWY 152 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6800 - 7682
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FRYE		WELL #:		1012	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.	11957 - 14456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

FRYE RANCH 10		WELL #:		1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	11592 - 14367
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			53
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493 2		N	-0-			53
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			53
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			53
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			53
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			53

FRYE		WELL #:		3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.	12039 - 14168
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			87
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			87
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			87
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

FRYE		WELL #:		1412	RRCID ->	214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	11733 - 14888
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					68
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					68
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					68
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					68
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					68
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					68

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	101	
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-	101	
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-	101	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-	101	
05	1178 N	648	-0-	-530	-0-	648	2		N	-0-	101	
06	1050 N	511	-0-	-539	-0-	511	2		N	-0-	101	

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980				
01	15965 X	12884	-0-	-3081	-0-	12856	2	28 9	N	25	27	
02	13860 X	12324	-0-	-1536	-0-	12321	2	3 9	N	3	30	
03	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14797	2	8 9	N	7	37	
04	13860 X	13071	-0-	-789	-0-	13032	2	39 9	N	35	72	
05	14322 X	11144	-0-	-3178	-0-	11111	2	33 9	N	30	102	
06	14340 X	3056	-0-	-11284	-0-	3050	2	6 9	N	5	107	

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212				
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6 9	N	5	91	
02	2324 N	2265	-0-	-59	-0-	2248	2	17 9	N	15	106	
03	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	2518	2	11 9	N	10	116	
04	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2		N	-0-	116	
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-	116	
06	2460 N	2449	-0-	-11	-0-	2449	2		N	-0-	116	

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	47	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	47	
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11 9	N	10	57	

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003				
01	992 X	57	-0-	-935	-0-	57	2		N	-0-	92	
02	756 X	91	-0-	-665	-0-	91	2		N	-0-	92	
03	837 X	525	-0-	-312	-0-	522	2	3 9	N	3	95	
04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	95	
05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1 9	N	1	96	
*06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-	104	

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943				
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3472	2	65 9	N	59	62	
02	3052 X	2604	-0-	-448	-0-	2571	2	33 9	N	30	92	
03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4606	2	77 9	N	70	162	
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5026	2	96 9	N	87	62	
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4850	2	146 9	N	133	195	
*06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5085	2	154 9	N	140	200	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701					
01	4557 X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2			N	-0-	85	1		65
02	4032 X	3100	-0-	-932	-0-	3100	2			N	-0-				65
03	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-				65
04	3840 X	3479	-0-	-361	-0-	3479	2			N	-0-				65
05	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2			N	-0-				65
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3478	2	8	9	N	-0-	7			72

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13127 - 15096					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11195 - 15342					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11622 - 15912						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093						
01	10757 X	9787	-0-	-970	-0-	9709	2	78	9	N	71	83	1			144
02	9716 X	8502	-0-	-1214	-0-	8425	2	77	9	N	70					214
03	10695 X	10253	-0-	-442	-0-	10212	2	41	9	N	37					251
04	10350 X	9951	-0-	-399	-0-	9881	2	70	9	N	64	189	1			126
05	10602 X	10213	-0-	-389	-0-	10138	2	75	9	N	68					194
06	9930 X	9828	-0-	-102	-0-	9753	2	75	9	N	68					301

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726 - 16268						
01	13020 X	10072	-0-	-2948	-0-	9554	2	518	9	N	471	567	1			381
02	11312 X	6959	-0-	-4353	-0-	6805	2	154	9	N	140	379	1			142
03	11873 X	10037	-0-	-1836	-0-	335	1	9133	2	N	517	189	1			470
						569	9									
04	11460 X	10434	-0-	-1026	-0-	324	1	9524	2	N	533	709	1			294
						586	9									
05	11842 X	10072	-0-	-1770	-0-	335	1	9162	2	N	523	571	1			246
						575	9									
06	9750 X	9461	-0-	-289	-0-	324	1	8603	2	N	485	558	1			173
						534	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101				
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					180
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					180
03	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					180
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					180
*05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					180
*06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3486	2	75	9	N	68					173

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BLACK TRUST 49		//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
FRYE RANCH 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 23000	PERF.11974 - 12042				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12176 - 12216				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 18123	PERF.12142 - 12256				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15300	PERF.11784 - 13688				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	376	-0-	376	376	376 2		N	-0-		24
06	14B2 EXT	330	-0-	330	706	330 2		N	-0-		24
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12350 - 14087				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11950 - 13693				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9	N	1		144
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		144
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		144
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11970 - 12290				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350					
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
03	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
*06	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968					
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			155
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-			155
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			155
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			154

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432					
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			211
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			211
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9 9	N	8	189 1		30
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			30
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1202	2	141 9	N	128			158
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			158

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					205
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					205
*05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	N	29					234
*06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1525	2	47	9	N	43	190	1			87

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*05	14B2 EXT	1157	-0-	1157	1157	1157	2			N	-0-					54
06	14B2 EXT	696	-0-	696	1853	685	2	11	9	N	10					172

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510								
01	1147 X	134	-0-	-1013	-0-	134	2			N	-0-					188
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					188
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					188
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					188
*05	992 X	51	-0-	-941	-0-	51	2			N	-0-					188
*06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	506	2	20	9	N	18					161

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*05	3100 N	3389	-0-	289	289	3358	2	31	9	Y	28					109
*06	2162 N	1873	-0-	-289	-0-	1797	2	76	9	Y	69					178

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	N	32					378
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					378
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	221	1			159
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	26	1			133
*05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1954	2	42	9	N	38					171
*06	3000 N	3720	-0-	720	720	3646	2	74	9	N	67					238

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730								
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1028	2	91	9	Y	83					215
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1797	2	20	9	Y	18					233
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	9	Y	6					239
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1					240
*05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					240
*06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2084	2	116	9	Y	105	190	1			155

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440								
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					52
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	507	2	75	9	N	68					120
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	854	2	140	9	N	127					247
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3	200	1			50
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					50
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49					99

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415		PERF.11440 - 15201	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1271 X	687	-0-	-584	-0-	655 2	32 9	N	29	172 1	31
02	1148 X	706	-0-	-442	-0-	706 2		N	-0-		31
03	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1056 2	96 9	N	87		118
04	810 X	556	-0-	-254	-0-	535 2	21 9	N	19	1 1	136
05	682 X	641	-0-	-41	-0-	562 2	79 9	N	72		208
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	481 2	34 9	N	31		239

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12140 - 15450	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		132
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-		132
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650 2	17 9	Y	15		147

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11137 - 15324	
01	3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2897 2	23 9	N	21		220
02	3024 X	2425	-0-	-599	-0-	2425 2		N	-0-		220
03	3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	2119 2		N	-0-	199 1	21
04	3150 X	2070	-0-	-1080	-0-	2070 2		N	-0-		21
*05	3255 X	2279	-0-	-976	-0-	2279 2		N	-0-		21
*06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2721 2	111 9	N	101		121

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724		PERF.12275 - 15572	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		161
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		161
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		161
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		161

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613		PERF.12285 - 15284	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694							
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				219
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-				219
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-	140	1		79
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-				79
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-				79
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-				27

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444							
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	12	9	N	11			192
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	N	1			193
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3668	2	31	9	N	28	166	1	55
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3472	2	2	9	N	2	41	1	16
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	2	28	9	N	25	22	1	19
06	3450	X	1943	-0-	-1507	-0-	1929	2	14	9	N	13			32

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
STEIN 1		WELL #:		3H	RRCID ->	260110	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12538	- 16796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5729 2	118 9		N	107			480
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7633 2	268 9		N	244	235 1		489
03	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8008 2	272 9		N	247	206 1		530
04	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7380 2	224 9		N	204	290 1		444
*05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7214 2	211 9		N	192	388 1		248
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	62	199 1		111

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	260163	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12215	- 16527	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEIN 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12461	- 17128	
01	1085 X	398	-0-	-687	-0-	398 2			N	-0-			405
02	980 X	184	-0-	-796	-0-	184 2			N	-0-			405
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-	11 1		394
04	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-			394
*05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3343 2	87 9		N	79	205 1		268
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	176 1		229

PURYEAR, TOM		WELL #:		5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.12628	- 16563	
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1893 2	48 9		N	44			142
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1679 2	51 9		N	46			188
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2087 2	59 9		N	54			242
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2094 2	47 9		N	43	196 1		89
*05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2214 2	44 9		N	40			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			162

MORRISON		WELL #:		5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840	- 18722	
01	10447 X	6383	-0-	-4064	-0-	6314 2	69 9		N	63			291
02	6356 X	6173	-0-	-183	-0-	6173 2			N	-0-			291
03	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 2			N	-0-	184 1		107
04	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768 2			N	-0-			107
*05	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898 2			N	-0-			107
*06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9296 2	53 9		N	48			154

BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026	- 18373	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418	- 16585	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		PURYEAR 28		WELL #:	6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12828	-	17112	CNTY: WHEELER
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT				
01		13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13529	2	43	9	N	39						370
02		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12714	2	141	9	N	128	203	1				295
03		3875 X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2			N	-0-						295
04		3750 X	603	-0-	-3147	-0-	603	2			N	-0-						295
*05		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-						295
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	106						400

PURYEAR 28						WELL #:	7H	RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	12511	-	16842	
01		4433 X	536	-0-	-3897	-0-	529	2	7	9	N	6						300
02		4200 X	1509	-0-	-2691	-0-	1415	2	94	9	N	85	206	1				179
03		4650 X	738	-0-	-3912	-0-	738	2			N	-0-						179
04		4800 X	664	-0-	-4136	-0-	664	2			N	-0-						179
05		4960 X	638	-0-	-4322	-0-	592	2	46	9	N	42						221
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	127	195	1				153

THOMAS W 5						WELL #:	8H	RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	12875	-	17169	
01		9393 X	6805	-0-	-2588	-0-	6664	2	141	9	N	128	202	1				217
02		8484 X	6439	-0-	-2045	-0-	6218	2	221	9	N	201	8	1				410
03		9393 X	7706	-0-	-1687	-0-	7500	2	206	9	N	187	244	1				353
04		9090 X	7814	-0-	-1276	-0-	7663	2	151	9	N	137	194	1				296
*05		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9013	2	221	9	N	201	194	1				303
06		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	167	200	1				270

THOMAS 5 SL						WELL #:	10H	RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12464	-	16579	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HUFF						WELL #:	3406H	RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	14824	-	19052	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175

MOORE 10						WELL #:	2H	RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	14162	-	18475	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

METHODIST HOME 2						WELL #:	5H	RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	14170	-	18162	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12627 - 16983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	12544 - 16847
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7498	2	296	9	N	361
02	3920 X	3334	-0-	-586	-0-	3179	2	155	9	N	288
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	310
04	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	324
05	8246 X	6801	-0-	-1445	-0-	6650	2	151	9	N	268
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	203

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID ->	263497	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	13094 - 17410
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	856
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4308	2	54	9	N	705
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5168	2	3	9	N	708
04	3660 X	2142	-0-	-1518	-0-	2140	2	2	9	N	710
05	3782 X	1132	-0-	-2650	-0-	1123	2	9	9	N	718
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	721

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4610 - 5956
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12446 - 16489
01	6014 X	1654	-0-	-4360	-0-	1530	2	124	9	N	198
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	184
03	6014 X	5102	-0-	-912	-0-	4911	2	191	9	N	132
04	5520 X	5185	-0-	-335	-0-	4951	2	234	9	N	150
05	5704 X	3634	-0-	-2070	-0-	3452	2	182	9	N	122
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	80

REED 2		WELL #: 2H		RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	12590 - 16571
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7155	2	560	9	N	1030
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5349	2	369	9	N	712
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	5829	2	541	9	N	768
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7113	2	574	9	N	476
*05	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6031	2	506	9	N	733
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190 - 16411
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910 - 18160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	49937	2			N	-0-				1118
02	37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	37215	2	62	9	N	56	374	1		800
03	51659 X	51659	-0-	-0-	-0-	50952	2	707	9	N	643	417	1		1026
04	51478 X	51478	-0-	-0-	-0-	51017	2	461	9	N	419	194	1		1251
*05	53385 X	53385	-0-	-0-	-0-	53035	2	350	9	N	318	576	1		993
06	29310 X	-0-	-0-	-29310	-0-					N	101	173	1		104

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334 - 16288				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031 - 18395				
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6409	2	20	9	N	18	225	1		33
02	11088 X	6340	-0-	-4748	-0-	6340	2			N	-0-				33
03	14477 X	10109	-0-	-4368	-0-	9964	2	145	9	N	132				165
04	14010 X	8991	-0-	-5019	-0-	8990	2	1	9	N	1	24	1		142
05	10385 X	9299	-0-	-1086	-0-	9257	2	42	9	N	38				180
*06	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8098	2	79	9	N	72	194	1		58

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567 - 18566				
01	9672 X	3172	-0-	-6500	-0-	3062	2	110	9	N	100				287
02	8736 X	183	-0-	-8553	-0-	171	2	12	9	N	11	27	1		271
03	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10760	2	202	9	N	184	196	1		259
04	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10285	2	47	9	N	43				302
*05	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16165	2	193	9	N	175	193	1		284
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	8	34	1		258

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	5611 X	1236	-0-	-4375	-0-	1236	2			N	-0-				509
02	2548 X	1609	-0-	-939	-0-	1507	2	102	9	N	93	212	1		390
03	2883 X	2233	-0-	-650	-0-	1946	2	287	9	N	261	201	1		450
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3043	2	234	9	N	213	194	1		469
*05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2701	2	237	9	N	215				684
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT				684

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	12245 - 16364				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
HUFF 32 SL				WELL #:	3H	RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12338	- 16310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF				WELL #:	7034H	RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.12249	- 16547			
01	8246 X	115	-0-	-8131	-0-	115	2				N	-0-				192
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-						N	-0-				192
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-				192
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5878	2	84	9		N	76				268
*05	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	12993	2	220	9		N	200	175	1		293
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						N	211	389	1		115

HUFF 32 SL				WELL #:	2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559			
01	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2266	2	200	9		N	182				870
02	2408 X	943	-0-	-1465	-0-	901	2	42	9		N	38				908
03	2356 X	1298	-0-	-1058	-0-	1030	2	268	9		N	244	429	1		723
04	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1907	2	95	9		N	86				809
05	2480 X	1764	-0-	-716	-0-	1703	2	61	9		N	55	386	1		478
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-						N	NO RPT				478

HUFF 32 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425	- 16452			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ONA BLACK 49				WELL #:	2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559			
01	12617 X	11766	-0-	-851	-0-	11765	2	1	9		N	1				582
02	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	16134	2	360	9		N	327	401	1		508
03	12617 X	8200	-0-	-4417	-0-	7784	2	416	9		N	378	383	1		503
04	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9345	2	132	9		N	120				623
05	11780 X	11519	-0-	-261	-0-	11357	2	162	9		N	147	364	1		406
06	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-						N	NO RPT				406

ONA BLACK 49 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12402	- 16507			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

THOMAS 5				WELL #:	1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559			
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-						N	169				280
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-						N	222	251	1		251
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-						N	169	259	1		161
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-						N	197	195	1		163
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-						N	144				307
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				307

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372								
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					114
02	3668 X	2302	-0-	-1366	-0-	2289	2	13	9	N	12					126
03	4061 X	2100	-0-	-1961	-0-	2045	2	55	9	N	50					176
04	3930 X	1051	-0-	-2879	-0-	775	2	276	9	N	251	128	1			299
05	3658 X	2630	-0-	-1028	-0-	2222	2	408	9	N	371	368	1			302
06	2460 X	1279	-0-	-1181	-0-	1267	2	12	9	N	11					313

HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913								
01	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10031	2	9	9	N	8					288
02	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					288
03	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	21547	2	44	9	N	40					328
04	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-					328
*05	21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					328
*06	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	2			N	-0-					328

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970								
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					93
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					93
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					93
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					93
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					93
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	566	2	43	9	N	39					132

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821								
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483 - 18165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		381
02	7896 X	653	-0-	-7243	-0-	634	2	N	17		398
03	8742 X	2799	-0-	-5943	-0-	2787	2	N	11		409
04	4620 X	2350	-0-	-2270	-0-	2341	2	N	8		417
*05	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	14195	2	N	45		462
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-		462

HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696 - 18676	
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		165
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-			N	5	9 1	161
03	4278 X	3592	-0-	-686	-0-	3575	2	N	15	6 1	170
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		170
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	3		173
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	33 1	163

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458 - 16504	
01	6045 X	4873	-0-	-1172	-0-	4873	2	N	-0-		647
02	5460 X	3594	-0-	-1866	-0-	3594	2	N	-0-	221 1	426
03	6045 X	4551	-0-	-1494	-0-	4459	2	N	84	1 1	509
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7811	2	N	212	197 1	524
*05	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8785	2	N	196	195 1	525
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	221	403 1	343

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658 - 18737	
01	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2	N	-0-		375
02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2	N	-0-		375
03	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2	N	-0-		375
04	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2	N	-0-		375
*05	11470 X	4848	-0-	-6622	-0-	4848	2	N	-0-		375
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-			N	-0-	189 1	165

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796 - 18938	
01	3100 X	1723	-0-	-1377	-0-	1723	2	N	-0-		237
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-		237
03	3100 X	2051	-0-	-1049	-0-	2049	2	N	2	9	239
04	3000 X	2682	-0-	-318	-0-	2674	2	N	7		246
05	3100 X	420	-0-	-2680	-0-	396	2	N	22	24 9	268
06	3000 X	2289	-0-	-711	-0-	2259	2	N	27	30 9	295

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12521 - 16688	
01	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	8597	2	N	593	358 1	616
02	6608 X	6322	-0-	-286	-0-	6134	2	N	171	231 1	556
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7380	2	N	347	411 1	492
04	7080 X	5737	-0-	-1343	-0-	5694	2	N	39	194 1	337
05	7316 X	7095	-0-	-221	-0-	6822	2	N	248	185 1	400
*06	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	6968	2	N	221	409 1	212

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4802 2	193 9	N	175			324
02	4256 X	3555	-0-	-701	-0-	3386 2	169 9	N	154	326 1		152
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5263 2	183 9	N	166	198 1		120
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4874 2	172 9	N	156			276
*05	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	5930 2	173 9	N	157	194 1		239
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	132	191 1		180

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289				
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		N	-0-			89
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-			89
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-			89
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2		N	-0-			89
*05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2		N	-0-			89
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			89

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595				
01	12617 X	1056	-0-	-11561	-0-	977 2	79 9	N	72			481
02	11396 X	4686	-0-	-6710	-0-	4677 2	9 9	N	8	203 1		286
03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	13			299
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			N	11			310
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	11			321
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	53	1 1		373

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692				
01	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13724 2	161 9	N	146			355
02	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13724 2	220 9	N	200	235 1		320
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	13927 2	102 9	N	93	4 1		409
04	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	13818 2	243 9	N	221	394 1		236
*05	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13109 2	157 9	N	143	194 1		185
*06	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	13662 2	142 9	N	129	2 1		312

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459				
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			141
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			141
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			141
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			141
*05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	12			153
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	20	2 1		171

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438				
01	11253 X	4167	-0-	-7086	-0-	4167 2		N	-0-	196 1		672
02	9296 X	6106	-0-	-3190	-0-	6106 2		N	-0-	20 1		652
03	10199 X	9849	-0-	-350	-0-	9849 2		N	-0-	211 1		441
04	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	11913 2		N	-0-			441
*05	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648 2		N	-0-			441
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	152	326 1		186

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14695 - 18023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7907 2	21 9	N	19			210
02	7504 X	7042	-0-	-462	-0-	7031 2	11 9	N	10			220
03	8308 X	2762	-0-	-5546	-0-	2745 2	17 9	N	15	88 1		147
04	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2		N	-0-			147
*05	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7930 2	9 9	N	8			155
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-			N	12			167

REED 31		WELL #: 8H		RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12200 - 15991	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 - 18603	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463 - 16481	
01	4309 X	1817	-0-	-2492	-0-	1622 2	195 9	N	177	191 1		257
02	3892 X	2037	-0-	-1855	-0-	1986 2	51 9	N	46	203 1		100
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3598 2	103 9	N	94			194
04	1890 X	1282	-0-	-608	-0-	1217 2	65 9	N	59			253
*05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			253
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	34			258

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491 - 16418	
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			335
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6444 2	201 9	N	183	206 1		312
03	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5969 2	190 9	N	173	203 1		282
04	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4478 2	76 9	N	69			351
*05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3521 2	122 9	N	111	193 1		269
06	7110 X	3777	-0-	-3333	-0-	3686 2	91 9	N	83	125 1		227

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11901 - 16223	
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	1789 2	404 9	N	367			664
02	1876 X	1556	-0-	-320	-0-	1107 2	449 9	N	408	609 1		463
03	1519 X	319	-0-	-1200	-0-	118 2	201 9	N	183	202 1		444
04	2460 X	243	-0-	-2217	-0-	14 2	229 9	N	208	203 1		449
05	2542 X	195	-0-	-2347	-0-	195 2		N	-0-			449
06	2130 X	1094	-0-	-1036	-0-	969 2	125 9	N	114	380 1		183

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12064 - 16256	
01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	10809 2	311 9	N	283	230 1		1372
02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5668 2	232 9	N	211	617 1		966
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	417 2	187 9	N	170	202 1		934
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	543 2	198 9	N	180	570 1		544
*05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4703 2	304 9	N	276			820
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	230	198 1		375

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
JOLLY 21		WELL #:		3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2511 X	1421	-0-	-1090	-0-	1122 2	299 9	N	272					752
02	2268 X	1931	-0-	-337	-0-	1598 2	333 9	N	303		470 1			585
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	54		234 1			405
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	572 2	1220 9	N	1109		973 1			541
*05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1982 2	278 9	N	253					794
*06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2058 2	701 9	N	637		955 1			476

REED 2		WELL #:		3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					125
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					125
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9	N	3					128
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-					128
*05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1631 2	187 9	N	170		186 1			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220		192 1			140

HUFF BROS 2		WELL #:		3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645				
01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338 2	77 9	N	70					213
02	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15828 2	63 9	N	57		200 1			70
03	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7925 2	117 9	N	106		121 1			55
04	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	18351 2	158 9	N	144					199
*05	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	19859 2	95 9	N	86		193 1			92
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			N	77		8 1			161

THOMAS 3 SL		WELL #:		18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49		WELL #:		4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090				
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	139		367 1			493
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-			N	51					544
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2722 2	62 9	N	56		213 1			387
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2726 2	8 9	N	7		194 1			200
*05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3281 2	3 9	N	3					203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		2 1			215

REED 31		WELL #:		4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169				
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	8					583
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-					583
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-					583
04	1740 X	966	-0-	-774	-0-	966 2		N	-0-					583
*05	1798 X	22	-0-	-1776	-0-	12 2	10 9	N	9					592
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					240

REED 31		WELL #:		6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559				
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7268 2	1394 9	N	1267		841 1			689
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6448 2	3 9	N	3		192 1			500
03	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	9886 2	404 9	N	367		414 1			453
04	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	9931 2	176 9	N	160		380 1			233
*05	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8378 2	317 9	N	288		386 1			135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245		211 1			169

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF 32		WELL #:		2SL	RRCID ->	282373	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12493	- 16559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	6634 X	3830	-0-	-2804	-0-	3830 2			N	-0-		484
02	5992 X	4070	-0-	-1922	-0-	3820 2	250 9		N	227	362 1	349
03	6200 X	2202	-0-	-3998	-0-	2201 2	1 9		N	1	193 1	157
04	6000 X	5196	-0-	-804	-0-	4868 2	328 9		N	298		455
*05	4495 X	2668	-0-	-1827	-0-	2548 2	120 9		N	109		564
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	143		545

HEFLEY-MOORE		WELL #:		101H	RRCID ->	283947	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11900	- 16486
01	16554 X	15977	-0-	-577	-0-	15470 2	507 9		N	461	403 1	301
02	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14586 2	395 9		N	359	443 1	217
03	15066 X	14609	-0-	-457	-0-	14194 2	415 9		N	377	310 1	284
04	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13083 2	352 9		N	320	381 1	223
05	15965 X	13077	-0-	-2888	-0-	12697 2	380 9		N	345	194 1	374
06	16050 X	12487	-0-	-3563	-0-	12179 2	308 9		N	280	396 1	258

FRYE 9		WELL #:		5HA	RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12340	- 16237
01	8153 X	5952	-0-	-2201	-0-	5656 2	296 9		N	269	151 1	265
02	7364 X	5224	-0-	-2140	-0-	5029 2	195 9		N	177	197 1	245
03	7657 X	2551	-0-	-5106	-0-	2479 2	72 9		N	65	203 1	107
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-				N	-0-		107
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	16		123
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				N	157		280

HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12189	PERF.12450	- 17295
01	20832 X	7283	-0-	-13549	-0-	7086 2	197 9		N	179	294 1	27
02	17892 X	10472	-0-	-7420	-0-	10023 2	449 9		N	408	171 1	264
03	18414 X	14622	-0-	-3792	-0-	14147 2	475 9		N	432	592 1	104
04	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	18155 2	465 9		N	423	372 1	155
05	17081 X	14393	-0-	-2688	-0-	13895 2	498 9		N	453	266 1	342
*06	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11446 2	371 9		N	337	555 1	124

HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611
01	15097 X	13089	-0-	-2008	-0-	12541 2	548 9		N	498	398 1	290
02	13160 X	12170	-0-	-990	-0-	11660 2	510 9		N	464	464 1	290
03	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13060 2	551 9		N	501	556 1	235
04	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16193 2	466 9		N	424	387 1	272
05	13516 X	12409	-0-	-1107	-0-	11922 2	487 9		N	443	368 1	347
06	13050 X	10952	-0-	-2098	-0-	10568 2	384 9		N	349	373 1	323

PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841
01	14725 X	6060	-0-	-8665	-0-	5558 2	502 9		N	456	212 1	447
02	13384 X	1660	-0-	-11724	-0-	1026 2	634 9		N	576	201 1	822
03	14818 X	9162	-0-	-5656	-0-	8525 2	637 9		N	579	820 1	581
04	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8275 2	480 9		N	436	374 1	643
*05	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	8667 2	684 9		N	622	817 1	448
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	336	536 1	248

BLACK TRUST 49		WELL #:		2H	RRCID ->	290647	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12415	- 16598
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2500 2	17 9		N	15	405 1	101
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-				N	54		155
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2372 2	66 9		N	60		215
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3802 2	11 9		N	10		225
*05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2493 2	101 9		N	92		317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	190 1	219

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BLACK 50		WELL #: 6H		RRCID -> 290744		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			392
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	205	1	187
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-			187
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			187
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104			291
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	1	1	337

PURYEAR		WELL #: 9027H		RRCID -> 290795		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346				
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-			464
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			464
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-			464
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	166	194	1	436
*05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-			436
06	3390 X	2586	-0-	-804	-0-	2586	2	N	-0-			436

HARRIS		WELL #: 4HB		RRCID -> 290889		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487				
01	10509 X	9176	-0-	-1333	-0-	8414	2	N	693	568	1	198
02	8260 X	7233	-0-	-1027	-0-	6712	2	N	474	427	1	245
03	9889 X	8613	-0-	-1276	-0-	7751	2	N	784	772	1	257
04	9570 X	8256	-0-	-1314	-0-	7549	2	N	643	552	1	348
05	9827 X	8196	-0-	-1631	-0-	7578	2	N	562	555	1	355
06	8880 X	8523	-0-	-357	-0-	7752	2	N	701	921	1	135

PURYEAR		WELL #: 1027HB		RRCID -> 290897		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481				
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-			184
02	3276 X	3215	-0-	-61	-0-	3215	2	N	-0-			184
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-			184
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5532	2	N	72			256
*05	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	10672	2	N	319			575
*06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	177	387	1	365

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040				
STANLEY		WELL #: 104										
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202				
01	9579 X	8852	-0-	-727	-0-	8822	3	N	27			267
02	8484 X	8241	-0-	-243	-0-	8202	3	N	35			302
03	9362 X	9107	-0-	-255	-0-	9098	3	N	8			310
04	9060 X	8771	-0-	-289	-0-	8758	3	N	12	194	1	128
05	9207 X	9092	-0-	-115	-0-	9069	3	N	21			149
06	8820 X	8592	-0-	-228	-0-	8508	3	N	76			225

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730							
01	6975	X	5746	-0-	-1229	-0-	1795	1	3951	2	N	-0-			42
02	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	3049	1	7300	2	N	-0-			42
03	6975	X	6401	-0-	-574	-0-	1538	1	4863	2	N	-0-			42
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1985	1	4844	2	N	-0-			42
*05	6975	X	5036	-0-	-1939	-0-	1229	1	3606	2	N	183	198	1	27
							201	9							
06	6750	X	5894	-0-	-856	-0-	1630	1	4264	2	N	-0-			27

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197							
01	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	1324	1	14567	2	N	146	391	1	230
							161	9							
02	9884	X	4934	-0-	-4950	-0-	556	1	4266	2	N	102			332
							112	9							
03	9951	X	6771	-0-	-3180	-0-	602	1	6078	2	N	83	196	1	219
							91	9							
04	10590	X	9554	-0-	-1036	-0-	930	1	8547	2	N	70			289
							77	9							
05	10943	X	8166	-0-	-2777	-0-	717	1	7226	2	N	203			492
							223	9							
06	10590	X	7192	-0-	-3398	-0-	715	1	6389	2	N	80	193	1	379
							88	9							

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH III LLC		040209													
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030							
01	15686	X	15427	-0-	-259	-0-	15269	2	158	9	N	144			276
02	14168	X	13551	-0-	-617	-0-	13401	2	150	9	N	136	193	1	219
03	16833	X	13481	-0-	-3352	-0-	13356	2	125	9	N	114	194	1	139
04	16290	X	14063	-0-	-2227	-0-	13945	2	118	9	N	107	186	1	60
05	16833	X	13329	-0-	-3504	-0-	13215	2	114	9	N	104			164
06	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT			164

FULLER (HUNTON, LO.) ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS RANCH		//CONT.//	33199 300 252058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #:	199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		12493 X	8305	-0-	-4188	-0-	2581	1	5685	2	N	35	279
							39	9					
02		11284 X	5306	-0-	-5978	-0-	1562	1	3738	2	N	5	284
							6	9					
03		14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	3524	1	11141	2	N	99	186 1
							109	9					197
04		11820 X	9542	-0-	-2278	-0-	2773	1	6769	2	N	-0-	197
*05		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	3425	1	10049	2	N	92	196 1
							101	9					93
06		12420 X	11134	-0-	-1286	-0-	3074	1	8045	2	N	14	107
							15	9					
MILLS RANCH 98		WELL #:	2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FUNK (CHESTER BASAL) DIAMOND S ENERGY COMPANY KERNS		WELL #:	1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9250 - 9302		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
GAGEBY CREEK (HUNTON) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEFLEY -A-		WELL #:	1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.	14983 - 15053		
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3	N	-0-	143
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-	143
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-	143
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-	143
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	N	-0-	143
06		750 N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	3	N	-0-	143
LONE TREE OIL & GAS LLC GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:	1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	4707 - 4770		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473												
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 286525		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			3
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			3
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			3
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-			3
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			3
06	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462												
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)		33678 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BC OPERATING, INC.		058893												
HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089923		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021														

GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
HOSTUTLER		WELL #: 2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER		WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER		WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WHITENER, ADA				WELL #: 1047	RRCID -> 171282	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7961 - 7978				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITENER, ADA				WELL #: 2047	RRCID -> 173123	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7940 - 7962				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITENER, ADA				WELL #: 3047	RRCID -> 175177	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7804 - 7990				
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5265	2	4	9	N	4				159
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-				159
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2	9	N	2	133	1		28
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-				28
05	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				28
06	1950 X	1180	-0-	-770	-0-	1178	2	2	9	N	2				30

CORLENA OIL COMPANY				178450											
COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	7907 - 7940				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
DAVIDSON				WELL #: 1	RRCID -> 090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 - 8004				
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				7
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				7
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				7
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				7
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				7
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				7

ABRAHAM				WELL #: 2048	RRCID -> 175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7964				
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				17
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-				17
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				17
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				17
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				17
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-				17

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC 878931
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 HOSTUTTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

01	744 #	716	-0-	-28	-0-	699	2	17	9	N	15		57
02	672 #	618	-0-	-54	-0-	617	2	1	9	N	1		58
03	713 #	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2		60
04	690 #	648	-0-	-42	-0-	642	2	6	9	N	5		65
05	713 #	682	-0-	-31	-0-	676	2	6	9	N	5		70
06	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		70

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

01	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-		12
02	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-		12
03	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-		12
04	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6		18
05	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	N	24		42
*06	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	N	26		68

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WELLS, FRANCES		WELL #:		1110	RRCID ->	086069	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7350 -	7582		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1414	2	6	9	N	5				139
02	1400 #	1343	-0-	-57	-0-	1337	2	6	9	N	5				144
03	1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1466	2	15	9	N	14	136	1		22
04	1500 #	1424	-0-	-76	-0-	1421	2	3	9	N	3				25
05	1519 #	1463	-0-	-56	-0-	1449	2	14	9	N	13				38
06	1440 #	1414	-0-	-26	-0-	1403	2	11	9	N	10				48

FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	100181	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7552 -	8152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FEE		WELL #:		2111	RRCID ->	149411	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7500 -	7520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7478 -	7507		
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				12
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				12
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				12
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				12
*06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				12

FORGEY 94		WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7437 -	7660		
01	1643 #	1161	-0-	-482	-0-	1155	2	6	9	N	5				197
02	1484 #	989	-0-	-495	-0-	981	2	8	9	N	7				204
03	1581 #	1157	-0-	-424	-0-	1131	2	26	9	N	24	183	1		45
04	1440 #	1011	-0-	-429	-0-	998	2	13	9	N	12	37	1		20
05	1426 #	906	-0-	-520	-0-	900	2	6	9	N	5				25
06	1140 #	907	-0-	-233	-0-	893	2	14	9	N	13				38

FORGEY 112		WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 -	7600		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 -	7770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		HOSTUTTLER		085851	WELL #: 4	RRCID -> 179526	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7802	- 7807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	- 7545		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		BIG LAKE 103		073056	WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13146	- 13151	
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 2		N	-0-		10
02	1092 N	1031	-0-	-61	-0-	1031 2		N	-0-		10
03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170 2		N	-0-		10
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		10
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		10
*06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		10
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF.12290	- 12295		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		CLUCK		016802	WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855	
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		23
02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-		23
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		23
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		23
05	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		23
*06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-		23

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	579	-0-	579	3455		579	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3455						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	548	-0-	548	4003		548	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	448	-0-	448	4451		448	3			Y	-0-			-0-
05	2300 N	446	-0-	-1854	2597		446	3			Y	-0-			-0-
*06	2976 N	379	-0-	-2597	-0-		379	3			Y	-0-			-0-

HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882						
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859	3			N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-		857	3			N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-		769	3			N	-0-			-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368	3			N	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	3			N	-0-			-0-
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	3			N	-0-			-0-

STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932						
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	3			N	-0-			127
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		973	3	34	9	N	31			158
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-		874	3	28	9	N	25			183
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1553	3	8	9	N	7			190
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1481	3	9	9	N	8			198
*06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	3			N	-0-			198

WALKER				WELL #: 2156	RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858						
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	3			Y	-0-			25
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499	3			Y	-0-			25
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	3			Y	-0-			25
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1348	3			Y	-0-			25
05	1674 N	1337	-0-	-337	-0-		1337	3			Y	-0-			25
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135	3			Y	-0-			25

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CHARLES "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170730	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6828	- 6834						
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	2			N	-0-			-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-		1216	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-		1232	2			N	-0-			-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	2			N	-0-			-0-
*06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2			N	-0-			-0-

GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SCS NEWTON OIL LLC				760234											
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 196480	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10202	- 12010						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		11	1	1	9	N	1			129
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-			129

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10106			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALPAR-GHEEN		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
		570652								
		WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881		
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2	N	-0-	339
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	424	2	15 9 N	14	353
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	405	2	6 9 N	5	358
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9 9 N	8	366
05	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	2	N	-0-	366
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	366

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195		
01	1829 N	723	-0-	-1106 B	-13918	723	2	N	-0-	234
02	1372 N	1146	-0-	-226 B	-13918	1143	2	3 9 N	3	237
03	527 N	1362	-0-	835 B	-13083	1362	2	N	-0-	237
04	690 N	1430	-0-	740 B	-12343	1430	2	N	-0-	237
05	1271 N	1416	-0-	145 B	-12198	1416	2	N	-0-	237
06	1320 N	1274	-0-	-46 B	-12198	1274	2	N	-0-	237

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664		
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	31	1	852 2 N	-0-	-0-
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	28	1	725 2 N	-0-	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806 2 N	-0-	-0-
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	30	1	804 2 N	-0-	-0-
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764 2 N	-0-	-0-
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	30	1	705 2 N	-0-	-0-

GILL		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		073056								
		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611		
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644									
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-					-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	31	1	274	2	N	-0-					-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	-0-	30	1	257	2	N	-0-					-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	-0-	31	1	244	2	N	-0-					-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620									
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672									
01	DLQ G-10	14	-0-	14	37	14	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	57	20	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	78	21	2				Y	-0-					-0-
04	101 N	23	-0-	-78	-0-	23	2				Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2				Y	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MATHERS				WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GILL				WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MATHERS				WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058													
MOORE				WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392													
LORENE				WELL #: 105		RRCID -> 242147		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	31	1	472	2	Y	-0-	50
02	2772 X	96	-0-	-2676	-0-	28	1	65	2	Y	3	53
						3	9					
03	2542 X	659	-0-	-1883	-0-	31	1	613	2	Y	14	67
						15	9					
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	30	1	4454	2	Y	2	69
						2	9					
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	31	1	4891	2	Y	-0-	69
*06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	30	1	3723	2	Y	19	88
						21	9					

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13603	2	78	9	N	71	131
02	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11367	2	106	9	N	96	37
03	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13133	2	53	9	N	48	84
04	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12172	2	125	9	N	114	23
05	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12933	2	21	9	N	19	42
*06	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12476	2	42	9	N	38	79
											1	8

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149	2			N	-0-	15
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			N	-0-	15
03	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-	15
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	15
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-	15
06	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	2090	2	2	9	N	2	17

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462								
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247813		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MATHERS UNIT		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882		
01	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	3262 2	Y	-0-		43
02	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	2992 2	61 9 Y	55		98
03	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	3121 2	32 9 Y	29	1 8	126
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3225 2	8 9 Y	7		133
05	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	3171 2	Y	-0-		133
*06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1919 2	3 9 Y	3		136

GILL		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021										

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.// 34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
LOCKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400								
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-					-0-
02	644 N	129	-0-	-515	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	713 N	365	-0-	-348	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	20					20
						22	9									
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	598	2	N	-0-					20

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
DILLMAN		WELL #: 1401		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10998 - 11036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10631 - 11007				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872												
MCQUIDDY		WELL #: 1064		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10999 - 11051				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11009 - 11024				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395												
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10879 - 10906				
01	186 #	2	-0-	-184 B	-779	2	2			N	-0-			43
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-919					N	-0-			43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-631	CANCELLED UNDERAGE ->		-288							
03	155 #	39	-0-	-116 B	-747	39	2			N	-0-			43
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-897					N	-0-			43
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-959					N	-0-			43
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-989					N	-0-			43

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632	
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
02	868 N	328	-0-	-540	-0-	328	2		N	-0-		-0-
03	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2		N	-0-		-0-
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2		N	-0-		-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3 9	N	3		3

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875												
BURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364		PERF.16202 - 16242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
PLUGGED AND ABANDONED		11/11/2020												
BURRELL, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15364 - 16112				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20												
GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569												
CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588				
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			N	-0-			201
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031	2			N	-0-			201
03	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-			201
04	1110 N	965	-0-	-145	-0-	965	2			N	-0-			201
05	1147 N	721	-0-	-426	-0-	721	2			N	-0-			201
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-			201
GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
GREENE B		WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6585 - 6649				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	91	-0-	-1583	-0-	91	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-	-0-	-0-

SCHAUB, JULIAN		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2	N	-0-	-0-	153
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	153
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	153
04	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2	N	-0-	-0-	153
05	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2	N	-0-	-0-	153
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

COOPER, ANNA		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-	-0-	30
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-	-0-	30
03	2387 X	165	-0-	-2222	-0-	165	2	N	-0-	-0-	30
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-	-0-	30
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-	-0-	30
*06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-	-0-	30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-			130
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	31			161
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	9			170
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	11	160	1	21
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2830	3	N	5			26
*06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-			26

G. & S. INC.		292316										
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935		
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-

HARRIS, GLEN		360000										
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513										
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE D		1203		238693		02/26/2008		7600		7420 - 7438		
WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438				
01	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
*06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		427513										
COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 6926		
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2	N	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2	N	-0-			-0-
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.// 37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513										
CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-			-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MCLELLAN		WELL #: 6012		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART 17		WELL #: 4		RRCID -> 214481		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757									
HAMKER-HARRIS		WELL #: 1673		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8869 - 8881	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	752 3	N	-0-			-0-
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 3	N	-0-			-0-
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
ODC		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9534 - 9550	
O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 9128 - 9284	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9222 - 9252	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7344 - 9693	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
DALF ENERGY LLC		197641									
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 13535 - 13846	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 DALF ENERGY LLC 197641
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 12414 - 12592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	62	1	653	2	N	-0-		65
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	56	1	503	2	N	-0-		65
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	62	1	494	2	N	-0-		65
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	60	1	616	2	N	-0-		65
05	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	52	1	525	2	N	-0-		65
*06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	58	1	618	2	N	-0-		65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60 B	60	60	1		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			24
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			24
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			24
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			24
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			24
*06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-			24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05	837 N	654	-0-	-183	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
RACOL				WELL #:	2	RRCID ->	056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4750 - 4772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
02		616 N	600	-0-	-16	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2		N	-0-			-0-
05		651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		N	-0-			-0-
06		630 N	451	-0-	-179	-0-	451 2		N	-0-			-0-

CLUCK -C-				WELL #:	1	RRCID ->	058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4780 - 4820
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART -C-				WELL #:	1	RRCID ->	058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4728 - 4742
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	24 1	258 2	N	-0-			-0-
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06		270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2		N	-0-			-0-

MAUDIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	060245	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4763 - 4800
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALE				WELL #:	2	RRCID ->	066581	COMPL. DATE	02/02/1976	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	4772 - 4797
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	62 1	1558 2	N	-0-			-0-
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	56 1	1366 2	N	-0-			-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	62 1	1543 2	N	-0-			-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	60 1	1497 2	N	-0-			-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	1348 2	N	-0-			-0-
*06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	60 1	1330 2	N	-0-			-0-

JONES -Z-				WELL #:	1	RRCID ->	067959	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4742 - 4782
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAL				WELL #:	2	RRCID ->	103217	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4708 - 4716
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TILLEY OIL & GAS, INC.			860210									
FLOYE			WELL #:	1	RRCID ->	064750	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4747 - 4757	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	5			-0-
02		280 N	269	-0-	-11	-0-		269	5			-0-
03		310 N	274	-0-	-36	-0-		274	5			-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-		279	5			-0-
05		310 N	275	-0-	-35	-0-		275	5			-0-
06		270 N	253	-0-	-17	-0-		253	5			-0-

CLARK			WELL #:	2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4740 - 4745	
01		248 N	246	-0-	-2	-0-		246	5			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-		223	5			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-		238	5			-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-		235	5			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	5			-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-		227	5			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)			38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
SCHOTT			WELL #:	1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 2932 - 3063	
01		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-		1282	3			-0-
02		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-		1155	3			-0-
03		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-		1261	3			-0-
04		1230 N	1219	-0-	-11 B	-0-		1219	3			-0-
05		1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-		1131	3			-0-
*06		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-		1042	3			-0-

HANSFORD -SWD-			WELL #:	1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3570 - 3606	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GRAVES, SUSIE			WELL #:	1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 3044 - 3054	
01		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-		1732	3			-0-
02		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-		1589	3			-0-
03		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-		1871	3			-0-
04		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-		1884	3			-0-
05		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-		1888	3			-0-
*06		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-		1825	3			-0-

GRAVES, SUSIE			WELL #:	2	RRCID ->	168342	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3126 - 3143	
01		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-		2001	3			-0-
02		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-		1834	3			-0-
03		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-		1903	3			-0-
04		1950 N	1863	-0-	-87 B	-0-		1863	3			-0-
05		2046 N	1844	-0-	-202 B	-0-		1844	3			-0-
*06		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-		1757	3			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711 3			N	-0-			-0-
02	2966	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966 3			N	-0-			-0-
03	2924 N	2924	-0-	-0-	B	-0-	2924 3			N	-0-			-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2693 3			N	-0-			-0-
05	1891	2719	-0-	828	B	828	2719 3			N	-0-			-0-
06	1830	2561	-0-	731	B	1559	2561 3			N	-0-			-0-

PETRO HALEY		660062						CNTY: LIPSCOMB						
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237				
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HANSFORD						
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815				
01	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 W		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872												
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255				
01	14B DENY	946	-0-	946		1158	946 2			N	-0-			222
02	T. A.	69	-0-	69		1227	69 2			N	-0-			222
03	T. A.	83	-0-	83		1310	83 2			N	-0-			222
04	T. A.	69	-0-	69		1379	69 2			N	-0-			222
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		1379				N	NO RPT			222
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		1379				N	NO RPT			222

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: HANSFORD						
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6143 - 6360				
01	SWR 10		-0-	-0-		32223				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		32223				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		32223				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		32223				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		32223				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		32223				N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
HART, H. B.		WELL #:		1LT	RRCID ->	040981	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4790 - 4878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O.		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD											
WELL #:		1		RRCID ->		141764		COMPL. DATE		06/24/1992		TOTAL DEPTH		5000		PERF.		4802 - 4804	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-						
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-						
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-						
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-						
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-						
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-						

HOLT 162		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD											
WELL #:		1		RRCID ->		292482		COMPL. DATE		12/01/2021		TOTAL DEPTH		7100		PERF.		4847 - 4866	
12	0	75600	-0-	75600	75600	75370	3	230	9	N	209		209						
01	0	51310	-0-	51310	126910	51310	3			N	-0-		209						
02	0	57108	-0-	57108	184018	57108	3			N	-0-	34	1	175					
03	0	80407	-0-	80407	264425	80407	3			N	-0-			175					
04	0 W	77605	-0-	77605	342030	77605	3	42	9	N	38			213					
05	0 W	78134	-0-	78134	420164	78134	3			N	-0-			213					
*06	86880 X	NO RPT	-0-	-86880	333284					N	NO RPT			213					

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207649	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6464 - 6516
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
HOLT 162		WELL #:		1	RRCID ->	285783	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6055 - 6141	
*10	7316 #	4217	-0-	-3099	-0-	4217	3		N	-0-		148	
*11	32121 R	32121	-0-	-0-	-0-	32121	3		N	-0-		148	
*12	7006 #	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-		148	
*01	7006 #	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-		148	
*02	4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-				N	-0-	148	1	-0-
*03	12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-				N	-0-			-0-
*04	12420 #	-0-	-0-	-12420	-0-				N	-0-			-0-
*05	12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD											
WELL #:		1155		RRCID ->		287597		COMPL. DATE		08/21/2018		TOTAL DEPTH		8589		PERF.		5946 - 6080	
01	0 W	10036	-0-	10036	63221	10036	3		N	-0-			409						
02	0 W	10961	-0-	10961	74182	10961	3		N	-0-			409						
03	0 W	13789	-0-	13789	87971	13789	3		N	-0-			409						
04	0 W	12292	-0-	12292	100263	12292	3		N	-0-			409						
05	0 W	12264	-0-	12264	112527	12264	3		N	-0-			409						
06	0 W	11547	-0-	11547	124074	11547	3		N	-0-			409						

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CARMODY				WELL #:	2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	6488 - 6500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		-B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6110 - 6154
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
PATTON, M. W., ET AL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6118 - 6129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176									
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A
01	4247 #	4111	-0-	-136	-0-	202	1	3898	2	N	10		134
02	3836 #	3230	-0-	-606	-0-	11	9						
03	4247 #	4109	-0-	-138	-0-	202	1	3028	2	N	-0-		134
						6	9	3901	2	N	5		139
04	4080 #	3930	-0-	-150	-0-	202	1	3722	2	N	5		144
						6	9						
05	4123 #	4023	-0-	-100	-0-	202	1	3821	2	N	-0-		144
06	3990 #	3844	-0-	-146	-0-	202	1	3630	2	N	11		155
						12	9						

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)			38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
MADDOX 39			WELL #: 2		RRCID -> 184698		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD			WELL #: 3		RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD 60			WELL #: 1		RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428				
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877	2		N	-0-			10
02	896 N	776	-0-	-120	-0-	776	2		N	-0-			10
03	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2		N	-0-			10
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			10
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			10
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			10

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851		RRCID -> 071378		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924				
COLLARD			WELL #: 7076										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

ABELL "A"			WELL #: 2T		RRCID -> 186491		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169				
01	SWR 10	2411	-0-	2411	135051	2411	3		N	-0-			5
02	SWR 10	1845	-0-	1845	136896	1845	3		N	-0-			5
03	SWR 10	2104	-0-	2104	139000	2104	3		N	-0-			5
04	SWR 10	2202	-0-	2202	141202	2202	3		N	-0-			5
05	SWR 10	1937	-0-	1937	143139	1937	3		N	-0-			5
06	SWR 10	1851	-0-	1851	144990	1851	3		N	-0-			5

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232		RRCID -> 096149		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916				
COFFIN			WELL #: 2										
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8427 - 8586				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		3203	RRCID ->	211345	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8164 - 8194				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		6	RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7717 - 7945				
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
04		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
05		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7803 - 7838				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADDOX 39		WELL #:		3H	RRCID ->	246573	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 8311 - 10223				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955		
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022								

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 194798		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660		
LACKEY GU		WELL #: 1								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 028424		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550		
MATHEWS, V.		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 191418		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612		
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562 2	6 9	N	5	47
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345 2	3 9	N	3	50
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622 2	11 9	N	10	60
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1568 2	6 9	N	5	65
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-	65
*06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1581 2	8 9	N	7	72

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	-	8471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	-	8588
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
WEST, K.L. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188034	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8268	-	8294
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DALF ENERGY LLC				197641						
HOLT, EVA				WELL #: 1161	RRCID -> 022109	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6034	-	6047
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1163	RRCID -> 022116	COMPL. DATE 09/17/1959	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5982	-	5994
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	-	5954
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479 3				-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452 3				-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3				-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3				-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3				-0-
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3				-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.// 38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865											
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
05	527 N	414	-0-	-113	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
SEITZ, V. E.		WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062					
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			74
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			74
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			74
04	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			74
*05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			74
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-			N	NO RPT			74

VANDENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389											
PEARSON		WELL #: 6		RRCID -> 210961		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942					
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 022107		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026					
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
JACKSON-WROTEN		WELL #: 1		RRCID -> 022108		COMPL. DATE 02/15/1960		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983					
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			137
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			137
*05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			137
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			137

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-			-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 2		N	-0-			-0-
05	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-			-0-
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			46
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			46
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			46
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			46
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			46
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	889	-0-	-551	-0-	889 2		N	-0-			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-
02	1036 N	913	-0-	-123	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	464	-0-	-683	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059 2		Y	-0-			-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-			-0-
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MATHEWS, V. A GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 028370		COMPL. DATE 03/29/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
02	532 N	144	-0-	-388	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
03	558 N	67	-0-	-491	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		-0-
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580			
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-		29
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-		29
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-		29
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-		29
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		Y	-0-		29
*06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-		29

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006			
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	-0-		8
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	862 2		N	-0-		8
03	992 N	800	-0-	-192	-0-	800 2		N	-0-		8
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		8
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		8
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		8

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058			
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044			
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	6 9	Y	5		45
02	1932 N	1378	-0-	-554	-0-	1378 2		Y	-0-		45
03	2232 N	1432	-0-	-800	-0-	1432 2		Y	-0-		45
04	2040 N	1469	-0-	-571	-0-	1469 2		Y	-0-		45
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-		45
*06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-		45

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182			
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		52
02	840 N	386	-0-	-454	-0-	386 2		Y	-0-		52
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		52
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		52
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			5
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			5
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			5
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			5
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			5
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664				
01	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	1970 2		N	-0-			52
02	1904 N	1883	-0-	-21	-0-	1883 2		N	-0-			52
03	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	1661 2		N	-0-			52
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			52
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			52
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			52

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494				
01	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454 2		N	-0-			85
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			85
03	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1627 2	6 9	N	5			90
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			90
05	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321 2		N	-0-			90
06	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585 2		N	-0-			90

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576				
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			105
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			105
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464 2	2 9	N	2			107
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			107
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			107
*06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			107

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996				
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			102
02	2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759 2		N	-0-			102
03	3131 X	3128	-0-	-3	-0-	3128 2		N	-0-			102
04	3030 X	3000	-0-	-30	-0-	3000 2		N	-0-			102
05	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	3066 2		N	-0-			102
06	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891 2		N	-0-			102

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

01	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					27
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					27
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27
05	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					27
06	1470 N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

01	3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2			N	-0-					122
02	2744 X	2420	-0-	-324	-0-	2413	2	7	9	N	6					128
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					128
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					128
05	3100 N	3168	-0-	68	-0-	3168	2			N	-0-					128
*06	3092 X	3024	-0-	-68	-0-	3024	2			N	-0-					128

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2	4	9	N	4					112
02	4172 X	4129	-0-	-43	-0-	4128	2	1	9	N	1					113
03	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4546	2	2	9	N	2					115
04	4440 X	4401	-0-	-39	-0-	4401	2			N	-0-					115
05	4588 X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-					115
06	4440 X	4356	-0-	-84	-0-	4350	2	6	9	N	5					120

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		67
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		67
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 3	2 9 N	-0-		69
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		69
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		69
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		69

LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820		
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423 3	N	-0-		4
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-		4
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		4
04	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378 3	N	-0-		4
05	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 3	N	-0-		4
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		4

SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520		
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		46
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		46
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		46
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		46
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		46

ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738		
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		83
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		83
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		83
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639 3	N	-0-		83
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3	N	-0-		83
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		83

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7280 - 7789			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022													

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
CATHERINE		WELL #:		1097	RRCID ->	205474	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7758 PERF. 7630 - 7644			
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			117
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			117
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			117
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			117
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			117
*06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			117

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985 PERF. 7769 - 7807			
01	14B DENY	586	-0-	586	2462	586	3		N	-0-			20
02	14B DENY	513	-0-	513	2975	513	3		N	-0-			20
03	14B DENY	554	-0-	554	3529	554	3		N	-0-			20
04	3000 N	689	-0-	-2311	1218	689	3		N	-0-			20
05	2088 N	870	-0-	-1218	-0-	870	3		N	-0-			20
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			20

LEE B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165 PERF. 8014 - 8065			
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4 9	N	4			29
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2 9	N	2			31
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			31
04	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1313	3	1 9	N	1			32
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			32
06	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3		N	-0-			32

OLOUGHLIN B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960 PERF. 7736 - 7821			
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
02	840 N	513	-0-	-327	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3		N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #:		2	RRCID ->	191794	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7740 - 7766			
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN C		//CONT.// //CONT.//	38797 558 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7900 - 7930				
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					110
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					110
03	93 N		-0-	-93	-0-					N	-0-					110
04	8 N		-0-	-8	-0-					N	-0-					110
05	2 N		-0-	-2	-0-					N	-0-					110
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 7805			PERF. 7516 - 7536				
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					107
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					107
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					107
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					107
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					107
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					107
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC BROCK C		WELL #: 1		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7618 - 7639				
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817	2	N	-0-					3
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-					3
03	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	2	1	1395	2	N	-0-					3
04	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	3	1	1628	2	N	-0-					3
05	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	3	1	1590	2	N	-0-					3
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					3
O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962			TOTAL DEPTH 7620			PERF. 7475 - 7481				
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
DACO, INC. HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964			TOTAL DEPTH 7890			PERF. 7648 - 7698				
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					163
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					163
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					163
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					163
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					163
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					163
MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964			TOTAL DEPTH 8544			PERF. 8380 - 8513				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.			//CONT.// 196940											
MATHEWS, VIRGIL			WELL #: 1		RRCID -> 034727			COMPL. DATE 05/06/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	541	2	29	9	N	26			55
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50	9	N	45			100
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20	9	N	18	116	1	2
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2	9	N	2			4
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			4
06	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			4

BRAINARD			WELL #: 3		RRCID -> 038597			COMPL. DATE 03/16/1966			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408			
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			52
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			52
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			52
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-			52
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			52
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			52

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005		RRCID -> 028453			COMPL. DATE 05/14/1960			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041			
DANIELS, S. P. GU			WELL #: 2											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAUFFMAN			WELL #: 1		RRCID -> 045161			COMPL. DATE 06/11/1968			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

KAUFFMAN			WELL #: 2		RRCID -> 088523			COMPL. DATE 05/02/1980			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FAULCONER ENERGY, LLC			263648		RRCID -> 028394			COMPL. DATE 09/02/1961			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282			
ORA			WELL #: 1 T											
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-			47
02	1484 N	1207	-0-	-277	-0-	1207	2			N	-0-			47
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			47
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			47
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1			48
06	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-			48

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1785 2		N	-0-			95
02	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	1763 2		N	-0-			95
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1828 2	10 9	N	9			104
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			104
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			104
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			104

BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			26
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1095 2	47 9	N	43			69
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			69
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			69
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			69
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			69

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 028457		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843				
01	14B2 EXT	998	-0-	998	1965	998 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	817	-0-	817	2782	817 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	887	-0-	887	3669	887 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	669	-0-	669	4338	669 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	496	-0-	496	4834	496 3		N	-0-			-0-
*06	5292 X	458	-0-	-4834	-0-	458 3		N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296										
CAMPBELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091				
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1231	-0-	-169	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
*05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1372 2	414 9	N	376	376 1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER		WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920				
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			56
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			56
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			56
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			56
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856				
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			40
02	1120 N	1058	-0-	-62	-0-	1058 2		N	-0-			40
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			40
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			40
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			27
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			27
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 -	8282	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 1		WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8494 -	8526	
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			370
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			370
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			370
04		1110 N	465	-0-	-645	-0-	465 2		N	-0-			370
05		961 N	596	-0-	-365	-0-	596 2		N	-0-			370
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			370

COURSON -B- 9		WELL #:		9	RRCID ->	028410	COMPL. DATE	10/14/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8610 -	8614	
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			40
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			40
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			40
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	986 3	220 9	N	200	200 1		40
*05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			40
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			40

COURSON -B- 11		WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6696 -	8680	
01		1922 X	1492	-0-	-430	-0-	1492 2		N	-0-			130
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			130
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			130
04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			130
*05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			130
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			130

COURSON -B- 12		WELL #:		12	RRCID ->	028412	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A		
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			138
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			138
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			138
04		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3		N	-0-			138
*05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			138
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			138

LYON GU		WELL #:		1	RRCID ->	028413	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7194 -	7706	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8535 - 8563	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617	3	N	-0-		-0-
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	3	N	-0-		-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7972 - 8008	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		15
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		15
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		15
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	N	-0-		15
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-		15
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7374 - 7665	
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		37
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-		37
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-		37
04	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1927	3	N	-0-		37
05	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3	N	-0-		37
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 6550 - 8479	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		224
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		224
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		224
04	630 N	541	-0-	-89	-0-	541	3	N	-0-		224
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-		224
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6580 - 8505	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6714 - 8712	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		18
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		18
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		18
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		18
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		18
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 8558 - 8587	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		93
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		93
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		93
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2	N	-0-		93
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		93
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		93

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833			
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-	48	
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-	48	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-	48	
04	1980 N	1086	-0-	-894	-0-	1086 3		N	-0-	48	
05	1302 N	987	-0-	-315	-0-	987 3		N	-0-	48	
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	48	

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108	

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #:		30	RRCID ->	146573	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6656 - 8668	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #:		33	RRCID ->	148141	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	8675 PERF. 6502 - 8510	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH 31		WELL #:		2	RRCID ->	151268	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8717 PERF. 8545 - 8571	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	230
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	230

COURSON RANCH 17		WELL #:		5	RRCID ->	152088	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8718 - 8735	

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	325
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	325
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	325
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	325
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	325
06	14 N NO RPT	-0-	-0-	-14	-0-				N	NO RPT	325

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #:		41	RRCID ->	152926	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6518 - 8534	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 3		WELL #:		43	RRCID ->	153135	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	8740 PERF. 6546 - 8576	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	204
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	204
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	204
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	204
06	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	204

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #:		52	RRCID ->	155678	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8546 - 8590	

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556				
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		40	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		40	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		40	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		40	
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		40	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		40	

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162				
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199 3	N	-0-		40
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 3	N	-0-		40
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 3	N	-0-		40
04	2160 X	717	-0-	-1443	-0-	717 3	N	-0-		40
*05	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431 3	N	-0-		40
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-		N	NO RPT		40

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832		
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		192
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		192
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		192
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		192
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		192
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		192

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178		
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		163
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		163
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		163
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	1385 3	N	-0-		163
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		163
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT		163

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-		63
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		63
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-		63
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	2083 3	N	-0-		63
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1752 3	N	-0-		63
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT		63

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686			
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		480
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		480
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		480
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		480
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146 3	N	-0-		480
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		480

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976			
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		182
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		182
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-		182
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		182
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	N	-0-		182
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-		N	NO RPT		182

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662			
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		174
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		174
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		174
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986 2	N	-0-		174
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		174
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		174

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158			
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		166
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		166
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		166
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096 3	N	-0-		166
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		166
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		166

MALLET, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100			
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		203
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		203
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		203
04	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136 3	N	-0-		203
05	1364	N	915	-0-	-449	-0-	915 3	N	-0-		203
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		203

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		65
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		65
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		65
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		65
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		65
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		65

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-		221
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		221
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		221
04	1350 N	714	-0-	-636	-0-	714 2	N	-0-		221
05	899 N	669	-0-	-230	-0-	669 2	N	-0-		221
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		221

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #:		2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7592 - 8089
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
*05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-		-0-
06		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON "D" 157		WELL #:		2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 7820 - 8772
01		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3		N	-0-		277
02		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3		N	-0-		277
03		4278 X	4064	-0-	-214	-0-	4064 3		N	-0-		277
04		4260 X	4031	-0-	-229	-0-	4031 3		N	-0-		277
05		4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4278 3		N	-0-		277
06		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT		277

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #:		4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6902 - 7350
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7696 - 7980
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

COURSON "B" 4		WELL #:		4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 8652
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		74
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		74
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	832 2	123 9	N	112		186
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		186
*05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		186
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		186

LONG		WELL #:		5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7503 - 7512
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #:		9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7566 - 7588
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7680 - 7700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6574 - 8531			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 7726			
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 7618 - 7632			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7737 - 7749			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8112 - 8135			
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		N	-0-			20
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			20
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			20
04	3030 X	2945	-0-	-85	-0-	2945	3		N	-0-			20
05	3038 X	160	-0-	-2878	-0-	160	3		N	-0-			20
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT			20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8191 - 8206			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738			
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	600	-0-	-660	-0-	600	3	N	-0-		-0-
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672			
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		65
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		65
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		65
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	3	N	-0-		65
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3	N	-0-		65
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		65

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460								
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868								
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1														
01	14B DENY	411	-0-	411	2008	411	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2008					N	-0-					-0-
03	14B DENY	400	-0-	400	2408	400	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2408					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226								
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	80	1	488	2	N	1	50
						1	9					
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	484	2	N	-0-	50
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	2	N	-0-	20
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-	20
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	87	1	524	2	N	1	21
						1	9					
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	N	-0-	21
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882			
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	747	2	N	1	50
						1	9					
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	N	-0-	50
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	2	N	-0-	20
04	840 N	727	-0-	-113	-0-	94	1	633	2	N	-0-	20
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	99	1	631	2	N	1	21
						1	9					
*06	750 N	680	-0-	-70	-0-	95	1	585	2	N	-0-	21
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610			
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-	53
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	23	1	725	2	N	-0-	53
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-	53
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	2	55
						2	9					
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	-0-	55
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	5	60
						6	9					
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798			
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	145	1	1139	2	N	-0-	99
02	1204 N	1002	-0-	-202	-0-	106	1	895	2	N	1	100
						1	9					
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	150	1	1181	2	N	-0-	39
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	139	1	1083	2	N	-0-	39
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	152	1	1128	2	N	-0-	39
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	147	1	1060	2	N	-0-	39
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:		1	RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7349 - 7596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1426 N	764	-0-	-662	-0-	31 1	733 2	N	-0-			32
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	23 1	1020 2	N	5			37
							6 9						
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	29 1	977 2	N	3			40
							3 9						
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30 1	1297 2	N	2			42
							2 9						
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	31 1	1166 2	N	1			43
							1 9						
06		990 N	986	-0-	-4	-0-	30 1	954 2	N	2			45
							2 9						

SCHIFF "6"			WELL #:		2	RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7896 - 7920	
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	67 1	359 2	N	-0-			91
02		448 N	335	-0-	-113	-0-	50 1	285 2	N	-0-			91
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	70 1	391 2	N	2	80 1		13
							2 9						
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	70 1	395 2	N	-0-			13
05		372 N	354	-0-	-18	-0-	61 1	293 2	N	-0-			13
06		450 N	368	-0-	-82	-0-	64 1	304 2	N	-0-			13

SCHIFF "6"			WELL #:		3	RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7820 - 7844	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:		2	RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7556 - 7583	
01		2573 N	2169	-0-	-404	-0-	30 1	2139 2	N	-0-			77
02		1932 N	1809	-0-	-123	-0-	25 1	1784 2	N	-0-			77
03		2046 N	1978	-0-	-68	-0-	31 1	1946 2	N	1			78
							1 9						
04		2100 N	1995	-0-	-105	-0-	30 1	1965 2	N	-0-			78
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	31 1	2144 2	N	-0-			78
*06		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	29 1	2199 2	N	-0-			78

BRAINARD -B-			WELL #:		1831	RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8542 - 8568	
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30 1	1801 2	N	1			221
							1 9						
02		1708 N	1521	-0-	-187	-0-	23 1	1497 2	N	1			222
							1 9						
03		1891 N	1780	-0-	-111	-0-	30 1	1746 2	N	4	189 1		37
							4 9						
04		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	30 1	1689 2	N	5			42
							6 9						
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31 1	1797 2	N	5			47
							6 9						
*06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	30 1	1743 2	N	6			53
							7 9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7753 - 7773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	496 N	474	-0-	-22	-0-		31 1	443 2	N		-0-			182
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-		23 1	526 2	N		-0-			182
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-		31 1	515 2	N		1	159 1		24
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-		29 1	439 2	N		-0-			24
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-		31 1	668 2	N		-0-			24
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-		30 1	591 2	N		-0-			24

ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7483 - 7516				
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-		30 1	521 2	N		-0-			182
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-		22 1	472 2	N		-0-			182
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		31 1	314 2	N		3			185
04	540 N	525	-0-	-15	-0-		29 1	495 2	N		1	171 1		15
05	558 N	486	-0-	-72	-0-		31 1	452 2	N		3			18
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-		30 1	429 2	N		-0-			18

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7496 - 7512				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8434 - 8464				
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-		30 1	1098 2	N		1			174
02	1092 N	1015	-0-	-77	-0-		23 1	991 2	N		1			175
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		30 1	1173 2	N		8			183
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		30 1	1169 2	N		6	177 1		12
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		31 1	1106 2	N		1			13
06	1170 N	1028	-0-	-142	-0-		30 1	994 2	N		4			17

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8470 - 8505				
01	403 N	356	-0-	-47	-0-		30 1	326 2	N		-0-			128
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-		22 1	341 2	N		-0-			128
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-		30 1	431 2	N		-0-			128
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		28 1	363 2	N		-0-			128
05	403 N	385	-0-	-18	-0-		25 1	358 2	N		2	108 1		22
06	450 N	443	-0-	-7	-0-		30 1	413 2	N		-0-			22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	31	1	1178	2	N	3		141
						3	9						
02	1176 N	1049	-0-	-127	-0-	23	1	1019	2	N	6		147
						7	9						
03	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	30	1	1177	2	N	5		152
						6	9						
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	N	16	156 1	12
						18	9						
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	2	4 1	10
						2	9						
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	2		12
						2	9						

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

01	899 N	798	-0-	-101	-0-	29	1	769	2	N	-0-		220
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	23	1	719	2	N	3		223
						3	9						
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	25	1	678	2	N	3	187 1	39
						3	9						
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	3		42
						3	9						
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	1		43
						1	9						
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	5		48
						6	9						

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	2		87
						2	9						
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	23	1	1088	2	N	-0-		87
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	6		93
						7	9						
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	17		110
						19	9						
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	4	99 1	15
						4	9						
06	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	30	1	1213	2	N	2		17
						2	9						

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	30	1	1433	2	N	-0-		93
02	1344 N	1105	-0-	-239	-0-	23	1	1082	2	N	-0-		93
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	-0-		93
04	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	30	1	1342	2	N	-0-		93
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	2	31 1	64
						2	9						
06	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	30	1	1349	2	N	1		65
						1	9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	29	1	862	2	N	2	172	
02	1008 N	596	-0-	-412	-0-	22	1	574	2	N	-0-	172	
03	1085 N	801	-0-	-284	-0-	29	1	772	2	N	-0-	172	
04	870 N	408	-0-	-462	-0-	19	1	389	2	N	-0-	172	
05	651 N	401	-0-	-250	-0-	23	1	368	2	N	9	156 1	25
06	780 N	131	-0-	-649	-0-	10	9	108	2	N	-0-	25	

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500				
01	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	28	1	1588	2	N	1	192	
02	1652 N	1291	-0-	-361	-0-	23	1	1250	2	N	16	208	
03	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	18	9	1492	2	N	2	190 1	20
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	30	1	1488	2	N	2	22	
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	N	1	23	
06	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1	9	1291	2	N	-0-	23	

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554				
01	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	29	1	1329	2	N	2	197	
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	23	1	1093	2	N	13	210	
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	14	9	1359	2	N	6	189 1	27
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	5	32	
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	3	35	
06	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	3	9	1154	2	N	2	37	

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620				
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	28	1	776	2	N	1	201	
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	1	9	792	2	N	-0-	201	
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	2	203	
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	2	9	914	2	N	2	183 1	22
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-	22	
06	930 N	869	-0-	-61	-0-	30	1	839	2	N	-0-	22	

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560														
AUSTIN UNIT			WELL #: 471		RRCID -> 241712			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9"			WELL #: 1641		RRCID -> 244276			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798						
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	31	1	1025	2	N	7					195
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	24	1	769	2	N	-0-					195
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	16	193	1			18
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	18	9	1073	2	N	4					22
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	N	-0-					22
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	4	9	1059	2	N	-0-					22

MARTIN "21"			WELL #: 1		RRCID -> 254562			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP MATHEWS			617005 WELL #: 1		RRCID -> 110122			COMPL. DATE 11/12/1983			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510						
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					27
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					27
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
04	900	N	344	-0-	-556	-0-	344	2			N	-0-					27
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					27
06	780	N	418	-0-	-362	-0-	418	2			N	-0-					27

O. H. M. OPERATING KIFF WHITE			617053 WELL #: 6		RRCID -> 263305			COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660						
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	570	N	290	-0-	-280	-0-	290	3			N	-0-					-0-

PALEO, INC. HUTCHISON			635116 WELL #: 1		RRCID -> 119356			COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812		
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-	90
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	875 2			N	-0-	90
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2			N	-0-	90
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	923 2			N	-0-	90
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 2			N	-0-	90
06	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2			N	-0-	90
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7770	- 7782		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7767	- 7780		
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-	42
02	840 N	766	-0-	-74	-0-	766 2			N	-0-	42
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2			N	-0-	42
04	840 N	570	-0-	-270	-0-	570 2			N	-0-	42
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2			N	-0-	42
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-	42
SABRE OPERATING, INC.				742261							
LACKEY				WELL #: 3 L	RRCID -> 059779	COMPL. DATE 12/21/1973	TOTAL DEPTH 7197	PERF. 7004	- 7014		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261											
ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	62	1	1346	2	N	-0-	27	
02	1288 N	1214	-0-	-74	-0-	62	1	1152	2	N	-0-	27	
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	62	1	1221	2	N	-0-	27	
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	N	-0-	27	
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	N	-0-	27	
*06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	2	N	-0-	27	

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666					
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-	-0-	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-	-0-	
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-	-0-	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	N	-0-	-0-	
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	31	1	628	2	N	-0-	-0-	
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	30	1	591	2	N	-0-	-0-	

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	N	2	83	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	83	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	83	
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-	83	
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-	83	
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	83	

SCS NEWTON OIL LLC		760234		SKINNER		WELL #: 1 V		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-	3	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-	3	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-	3	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-	3	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-	3	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-	3	

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-	17	
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	1	1	144	2	N	-0-	17	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-	17	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-	17	
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-	17	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	17	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580								
BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	2 1	761 2	N	-0-	-0-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	2 1	681 2	N	-0-	-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	2 1	764 2	N	-0-	-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	2 1	726 2	N	-0-	-0-
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	2 1	755 2	N	-0-	-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-

NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058		
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 1	415 2	N	-0-	-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	1 1	371 2	N	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	1 1	417 2	N	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1 1	396 2	N	-0-	-0-
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1 1	412 2	N	-0-	-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1 1	408 2	N	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1 1	408 2	N	-0-	-0-
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	1 1	329 2	N	-0-	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 1	478 2	N	-0-	-0-
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1 1	527 2	N	-0-	-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1 1	495 2	N	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1 1	451 2	N	-0-	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	1 1	532 2	N	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1 1	518 2	N	-0-	-0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1 1	535 2	N	-0-	-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550		
BRAINARD -B-		WELL #: 1								
01	2232 N	1457	-0-	-775	-0-	1448 2	9 9	N	8	81
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	1246 2	7 9	N	6	87
03	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1327 2		N	-0-	87
04	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	1140 2		N	-0-	87
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236 2		N	-0-	87
06	1290 N	985	-0-	-305	-0-	985 2		N	-0-	87

BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602		
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	5 1	759 2	N	-0-	29
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	9 1	794 2	N	-0-	29
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	9 1	836 2	N	-0-	29
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	9 1	788 2	N	-0-	29
05	899 N	181	-0-	-718	-0-	3 1	178 2	N	-0-	29
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	29

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	153754	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8396 - 8405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	635	-0-	-109	-0-	635 2		N	-0-			13
02		672 N	91	-0-	-581	-0-	91 2		N	-0-			13
03		744 N	310	-0-	-434	-0-	310 2		N	-0-			13
04		600 N	471	-0-	-129	-0-	471 2		N	-0-			13
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			13
*06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			13

BRAINARD		WELL #:		4	RRCID ->	156650	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8194 - 8226	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	184802	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8295 - 8422	
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	130 1	1596 2		N	-0-		-0-	
02	1792 N	1349	-0-	-443	-0-	130 1	1219 2		N	-0-		-0-	
03	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	130 1	1278 2		N	-0-		-0-	
04	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	130 1	1189 2		N	-0-		-0-	
05	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	130 1	1198 2		N	-0-		-0-	
06	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	130 1	1113 2		N	-0-		-0-	

ALICE		WELL #:		1142	RRCID ->	185849	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8253 - 8263	
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 2			N	-0-		-0-	
02	1204 N	1127	-0-	-77	-0-	1127 2			N	-0-		-0-	
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 2			N	-0-		-0-	
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-		-0-	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-		-0-	
06	1260 N	546	-0-	-714	-0-	546 2			N	-0-		-0-	

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	196192	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7722 - 8290	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	198429	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830 - 7842	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21														

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566														
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			89
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			89
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			89
04		1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2		N	-0-			89
05		2046 N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2		N	-0-			89
*06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			89

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556														
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			192
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			192
03		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2		N	-0-			192
04		1680 N	1417	-0-	-263	-0-	1417	2		N	-0-			192
05		1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1623	2		N	-0-			192
06		1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2		N	-0-			192

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800														
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972														
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02		672 N	528	-0-	-144	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04		690 N	579	-0-	-111	-0-	579	2		N	-0-			-0-
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
*06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			93
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			93
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			93
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588				
01	558 X	500	-0-	-58	-0-	499	2	1	9	N	1	182
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	182
03	1736 X	905	-0-	-831	-0-	905	2			N	-0-	182
04	1680 X	702	-0-	-978	-0-	702	2			N	-0-	182
05	1612 X	888	-0-	-724	-0-	888	2			N	-0-	182
*06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	182

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1 L		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 2		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2022 - WELL PLUGGED 2/1/2022																

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261								
01	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-					8
02	1400 N	1154	-0-	-246	-0-	1154	2			N	-0-					8
03	1860 N	1154	-0-	-706	-0-	1154	2			N	-0-					8
04	1830 N	1653	-0-	-177	-0-	1653	2			N	-0-					8
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					8
06	1110 N	578	-0-	-532	-0-	578	2			N	-0-					8

WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294								
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	341	-0-	341	341		341 2			N	-0-				-0-
05	1651 X	1310	-0-	-341	-0-		1310 2			N	-0-				-0-
*06	983 X	983	-0-	-0-	-0-		983 2			N	-0-				-0-

WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194							
01	651 N	578	-0-	-73	-0-		578 2			N	-0-				80
02	616 N	478	-0-	-138	-0-		478 2			N	-0-				80
03	558 N	478	-0-	-80	-0-		478 2			N	-0-				80
04	570 N	460	-0-	-110	-0-		460 2			N	-0-				80
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 2			N	-0-				80
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608 2			N	-0-				80

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034							
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		279 1	1929 2		N	-0-				-0-
02	2072 N	1806	-0-	-266	-0-		252 1	1554 2		N	-0-				-0-
03	2201 N	1833	-0-	-368	-0-		279 1	1554 2		N	-0-				-0-
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		270 1	2080 2		N	-0-				-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		279 1	2196 2		N	-0-				-0-
*06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		270 1	2010 2		N	-0-				-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541							
01	DLQ G-10	962	-0-	962	962		962 2			Y	-0-				6
02	DLQ G-10	785	-0-	785	1747		785 2			Y	-0-				6
03	1900 N	785	-0-	-1115	632		785 2			Y	-0-				6
04	1579 N	947	-0-	-632	-0-		947 2			Y	-0-				6
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 2			Y	-0-				6
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928 2			Y	-0-				6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199							
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-		769 2			N	-0-				8
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859 2			N	-0-				8
03	868 N	859	-0-	-9	-0-		859 2			N	-0-				8
04	750 N	518	-0-	-232	-0-		518 2			N	-0-				8
05	961 N	435	-0-	-526	-0-		435 2			N	-0-				8
06	840 N	546	-0-	-294	-0-		546 2			N	-0-				8

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WAKITA OPERATING, LLC				891725						
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 032579	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7322	- 7856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HANSFORD				
BARRETT, E. G.				1 L	RRCID -> 028383	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 7700	- 7708			
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1 9	N	1	25
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-	25
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-	25
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-	25
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6 9	N	5	30
*06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2685	2	8 9	N	7	37

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID -> 028385	COMPL. DATE 11/07/1957	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 7760	- 7779			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID -> 028386	COMPL. DATE 01/11/1958	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7720	- 7736			
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	14
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	14
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	14
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-	14
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-	14
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	14

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L	RRCID -> 028388	COMPL. DATE 03/09/1960	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7316	- 7321			
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	62
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	62
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-	62
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-	62
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	62
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	62

HANSFORD GU 18		WELL #:		2	RRCID -> 095243	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7764	- 7776			
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	1
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	2		N	-0-	1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	1
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2		N	-0-	1
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-	1
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1 9	N	1	2

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 3	N	-0-		45
02	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-		45
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		45
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		45
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-		45
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		45

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		5
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165 3	N	-0-		5
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3	N	-0-		5
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		5
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		5
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		5

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794		
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3	N	-0-		5
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		5
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		5
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		5
05	1178 N	887	-0-	-291	-0-	887 3	N	-0-		5
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842 3	N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1162 3	2 9 N	2		26
02	1092 N	929	-0-	-163	-0-	929 3	N	-0-		26
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		26
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 3	1 9 N	1		27
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200 3	3 9 N	3		30
06	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138 3	N	-0-		30

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) B AND G PRODUCTION, INC. SPARKS		38797 620 039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7156 - 7182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-		1072 2		N	-0-			-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1059	-0-	-181	-0-		1059 2		N	-0-			-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2476 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	513	-0-	-727	-0-		513 2		N	-0-			-0-
*06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473 2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC GEORGE LOWE		073056		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7070 - 7092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. HART		085851		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	2	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7276 - 7309		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 3		N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 3		N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 3		N	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978 3		N	-0-			-0-
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 3		N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC O'LOUGHLIN		100222		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7581 - 7587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. LOWE		161671		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	2	RRCID ->	076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7183 - 7199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		5 1	20 2	N	-0-			21
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-		5 1	44 2	N	-0-			21
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5 1	68 2	N	-0-			21
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		5 1	65 2	N	-0-			21
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		5 1	40 2	N	-0-			21

FAULCONER ENERGY, LLC NOVAK, E. E.		263648		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7608 - 7618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MATHEWS, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1293 2	2 9	N	2			102
02	1400 N	1199	-0-	-201	-0-	1197 2	2 9	N	2			104
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1625 2	21 9	N	19			123
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1641 2	9 9	N	8	112 1		19
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			19
06	1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1512 2		N	-0-			19

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768				
01	1209 N	756	-0-	-453	-0-	756 2		N	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
*06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 087998		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464				
GUTHRIE		WELL #: 1										
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			21
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			21
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			21
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			21
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411				
CATES GAS UNIT		WELL #: 1										
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			201
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			201
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			201
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			201
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			201
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			201

RILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	380	-0-	380	380	3		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	367	-0-	367	747	2		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	747			N	-0-		-0-	
*05	1148 X	401	-0-	-747	-0-	401	2	N	-0-		-0-	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-	

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
01	14B2 EXT	537	-0-	537	1868	537	3	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	94	-0-	94	1962	94	3	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	92	-0-	92	2054	92	2	N	-0-		-0-	
04	2220 X	166	-0-	-2054	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
*05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-	

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MATHEWS 2		WELL #:		2	RRCID ->	217425	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7474 - 7478			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

LACKEY		WELL #:		4	RRCID ->	220565	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	7202 PERF. 7178 - 7196			
01	14B2	EXT	1089	-0-	1089	1089	1089 3			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	883	-0-	883	1972	883 3			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	941	-0-	941	2913	941 3			N	-0-	-0-	
04		3340 X	427	-0-	-2913	-0-	427 3			N	-0-	-0-	
*05		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			N	-0-	-0-	
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	-0-	

MATHEWS		WELL #:		3102	RRCID ->	233601	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 7317 - 7327			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7536 - 7546			
COLLARD		WELL #:		120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7536 - 7546			
01	14B	DENY	75	-0-	75	3659	75 2			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	238	-0-	238	3897	238 2			N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	144	-0-	144	4041	144 2			N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	576	-0-	576	4617	576 2			N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617				N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7590 - 7600			
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7590 - 7600			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152 PERF. 7622 - 7636			
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	57 1	255 2	N	-0-		101	
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	40 1	186 2	N	-0-		101	
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	55 1	235 2	N	-0-		101	
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	54 1	235 2	N	-0-		101	
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	56 1	235 2	N	-0-		101	
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	53 1	204 2	N	-0-		101	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987		
HART		WELL #: 2								
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		259
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	-0-		259
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-		259
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		259
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-		259
*06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		259

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509		
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878		
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 L								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1	N	-0-		-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
NOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7801 - 7811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-	-0-	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	2	N	-0-	-0-	
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-	

BRYAN				WELL #:	1 C	RRCID ->	072320	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7735 - 7750
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-	
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	

MARTIN, ELIZABETH				WELL #:	2	RRCID ->	101510	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7710 - 7720
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	4	125	
						4	9						
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	4	129	
						4	9						
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	2	131	
						2	9						
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	4	135	
						4	9						
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	3	138	
						3	9						
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	138	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		RRCID ->	209092	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7372 - 7386
GUTHRIE				WELL #:	360								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7227 - 7248
COOPER				WELL #:	3								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HART				WELL #:	2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6847 - 6856
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
WAKITA OPERATING, LLC				891725											
WHITAKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7008 - 7040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452			CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SANDERS G U -A-				WELL #:	2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7299 - 7519		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			15

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HANSFORD GU 16				WELL #:	1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7075 - 7121		
01	403	N	314	-0-	-89		-0-	314	2		N	-0-			21
02	390	N	390	-0-	-0-		-0-	390	2		N	-0-			21
03	154	N	154	-0-	-0-		-0-	154	2		N	-0-			21
04	378	N	378	-0-	-0-		-0-	378	2		N	-0-			21
05	434	N	347	-0-	-87		-0-	347	2		N	-0-			21
*06	352	N	352	-0-	-0-		-0-	352	2		N	-0-			21

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
AIKMAN OIL CORP.				009105											
O. D. C.				WELL #:		RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7383 - 7398		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001															

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802			CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
TURNER, NED				WELL #:	1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7046 - 7109		
01	2604	X	1646	-0-	-958		-0-	1646	2		N	-0-			106
02	2352	X	1128	-0-	-1224		-0-	1128	2		N	-0-			106
03	3632	X	3632	-0-	-0-		-0-	3632	2		N	-0-			106
04	3748	X	3748	-0-	-0-		-0-	3748	2		N	-0-			106
05	3834	X	3834	-0-	-0-		-0-	3834	2		N	-0-			106
*06	2959	X	2959	-0-	-0-		-0-	2959	2		N	-0-			106

FOSTER, W. R.				041712			CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
				WELL #:	1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7036 - 7056		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			118
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			118
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			118
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			118
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			118
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022															

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802										
GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		N	-0-			41
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429 2		N	-0-			41
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311 2		N	-0-			41
04	630 N	262	-0-	-368	-0-	262 2		N	-0-			41
05	465 N	241	-0-	-224	-0-	241 2		N	-0-			41
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211 2		N	-0-			41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822				
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			197
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			197
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			197
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			197
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			197
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932				
01	775 N	580	-0-	-195	-0-	580 2		N	-0-			78
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512 2		N	-0-			78
03	589 N	356	-0-	-233	-0-	356 2		N	-0-			78
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 2		N	-0-			78
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-			78
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			78

ATHENA ENERGY, INC.		036051		RRCID -> 055477		COMPL. DATE 05/30/1973		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948				
BRUNSTETTER		WELL #:										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018												

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621				
GARNETT, B.J.		WELL #: 5										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 069598		COMPL. DATE 12/28/1976		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625				
SCHUBERT		WELL #: 2										
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870									
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		40
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		40
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		40
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		40
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		40
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		40

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 147350		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022											

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462			
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2 9 N	2		125
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2 9 N	2		127
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2 9 N	2		129
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2 9 N	2		131
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2 9 N	2		133
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2 9 N	2		135

BCE-MACH II LLC SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES		WELL #: 1057		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GU. 16		WELL #: 2		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923			
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		135
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		135
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		135
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		135
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		135
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		135

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384								
COLLARD SCHNELLS GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	165487	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164 PERF. 6284 - 7492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 6974 - 7546
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-
*04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
05		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				WELL #:		073056	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588 PERF. 7028 - 7344
MAUPIN, W. E., ETAL, GU						1						
01		1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2	N	-0-		3
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		3
03		806 N	36	-0-	-770	-0-	36	2	N	-0-		3
04		930 N	601	-0-	-329	-0-	601	2	N	-0-		3
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		3
*06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		3

BUZZARD 4				WELL #:		402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 7498 - 8212
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		3
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		3
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		3
04		570 N	412	-0-	-158	-0-	412	2	N	-0-		3
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-		3
06		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2	N	-0-		3

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				WELL #:		085851	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816 PERF. 7263 - 7276
HANSFORD GU 19						1						
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		52
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		52
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		52
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		52
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		52
*06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		52

MATHEWS, V.				WELL #:		2	RRCID ->	028296	COMPL. DATE	12/14/1958	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7137 - 7153
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-		82
02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	25 9		105
03		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	13 9		117
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	12 9		128
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	4 9		132
*06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	47 9		175

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
ORA		WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022												

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149				
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			40
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			40
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			40
04	750 N	647	-0-	-103	-0-	647	3	N	-0-			40
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			40
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			40

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022												

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302				
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	2	N	-0-			-0-
02	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2	N	-0-			-0-
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2	N	-0-			-0-
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2	N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
06	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2	N	-0-			-0-

COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670				
01	1581 N	937	-0-	-644	-0-	937	2	N	-0-			23
02	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2	N	-0-			23
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			23
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			23
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			23
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			23

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CATOR, MARSHALL				140261						
CATOR				WELL #: 1124	RRCID -> 028228	COMPL. DATE 05/11/1962	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 7020	- 7044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466						
FEE				WELL #: 1 D	RRCID -> 108096	COMPL. DATE 05/00/1963	TOTAL DEPTH 4047	PERF. 3550	- 4045	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671						
LOWE, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 028315	COMPL. DATE 11/19/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 7018	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		32
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		32
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		32
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		32
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		32
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	39 1	N	-0-		32

LOWE, R. C. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 028316	COMPL. DATE 04/14/1956	TOTAL DEPTH 7124	PERF. 6889	- 6970	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	3		134
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-		134
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-		134
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-		134
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-		134
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	86 1	N	-0-		134

COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455						
HOLT, COY				WELL #: 1	RRCID -> 028323	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7021	- 7043	
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2	N	-0-		33
02	700 N	415	-0-	-285	-0-	415 2	N	-0-		33
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		33
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		33
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		33
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		33

HOLT, COY				WELL #: 2	RRCID -> 028324	COMPL. DATE 03/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7053	- 7067	
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2	N	-0-		9
02	700 N	586	-0-	-114	-0-	586 2	N	-0-		9
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		9
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		9
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		9
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		9

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY		//CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #:		2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7144 -	7170	
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	240	99	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	145	-0-	145	385	145	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	179	-0-	179	564	179	3	Y	-0-			-0-
05	701 N	137	-0-	-564	-0-	137	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	Y	-0-			-0-

WELL #:		1 U	RRCID ->	028299	COMPL. DATE	01/13/1958	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7551 -	7567	
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2557	3	7 9 N	6			120
02	2184 N	1761	-0-	-423	-0-	1760	3	1 9 N	1			121
03	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3	N	-0-			121
04	2490 N	2402	-0-	-88	-0-	2402	3	N	-0-			121
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-			121
*06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-			121

WELL #:		1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7353 -	7369	
01	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3	N	-0-			31
02	672 N	300	-0-	-372	-0-	300	3	N	-0-			31
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			31
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			31
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			31
06	960 N	764	-0-	-196	-0-	764	3	N	-0-			31

WELL #:		2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	7566 -	7574	
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1687	3	9 9 N	8	149 1		29
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10 9 N	9			38
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	3	22 9 N	20			58
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	3	14 9 N	13			71
05	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1684	3	19 9 N	17			88
*06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6 9 N	5			93

WELL #:		1 T	RRCID ->	028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6884 -	6900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

WELL #:		1 L	RRCID ->	028308	COMPL. DATE	12/19/1957	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7416 -	7431	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

WELL #:		1 C	RRCID ->	028309	COMPL. DATE	11/18/1957	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7550 -	7560	
01	2449 N	1504	-0-	-945	-0-	1504	3	N	-0-			28
02	1932 N	1119	-0-	-813	-0-	1119	3	N	-0-			28
03	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	3	N	-0-			28
04	1470 N	1132	-0-	-338	-0-	1132	3	N	-0-			28
05	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3	N	-0-			28
06	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3	N	-0-			28

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 N	1870	-0-	-827	-0-	1862	3	8	9	N	7	110	1		24
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	3	7	9	N	6				30
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2711	3	10	9	N	9				39
04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2855	3	29	9	N	26				65
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24				89
06	2610 N	2523	-0-	-87	-0-	2484	3	39	9	N	35				124

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-				100
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-				100
03	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912	3			N	-0-				100
04	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	1815	3			N	-0-				100
05	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-				100
06	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771	3			N	-0-				100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3349	3	6	9	N	5				85
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	3	6	9	N	5				90
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-				90
04	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-				90
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-				90
*06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-				90

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-				-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-				-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-				-0-
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

01	651 N	498	-0-	-153	-0-	62	1	436	2	N	-0-				-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	56	1	446	2	N	-0-				-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	N	-0-				-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	60	1	419	2	N	-0-				-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	62	1	462	2	N	-0-				-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	491	2	N	-0-				-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	N	-0-				-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-				-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	2	N	-0-				-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	62	1	398	2	N	-0-				-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	60	1	368	2	N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785														
HOLTON, RICHARD B.		WELL #:		1	RRCID ->	201176	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7610 - 7630						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317														
O D C		WELL #:		1 C	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6924 - 6977						
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	106 2			N	-0-					-0-
02	336 N	98	-0-	-238	-0-	-0-		1 1	97 2			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	350 2			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	269 2			N	-0-					-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	145 2			N	-0-					-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005														
DANIEL, S. P.		WELL #:		2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7300 - 7622						
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-		2173 3	6 9			N	5					162
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-		2011 3	3 9			N	3					165
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-		2322 3	3 9			N	3					168
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-		2262 3	6 9			N	5					173
*05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		2316 3	18 9			N	16	159	1			30
*06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-		2085 3	2 9			N	2					32

FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
NOVAK, E. E.		WELL #:		2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920					
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-		1479 2	33 9			N	30	99	1			50
02	1484 N	1115	-0-	-369	-0-	-0-		1115 2				N	-0-					50
03	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	-0-		1615 2				N	-0-					50
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-		1822 2				N	-0-					50
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-		1819 2	3 9			N	3					53
*06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-		1684 2	2 9			N	2					55

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HOLT, R. P. -146-		WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978								
01	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2318	2	21	9	N	19					59
02	2240 N	2059	-0-	-181	-0-	2057	2	2	9	N	2					61
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	N	19					80
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1					81
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					81
06	2520 N	2332	-0-	-188	-0-	2329	2	3	9	N	3					84

MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074								
01	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-					66
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-					66
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					66
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					66
06	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					66

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894								
01	1302 N	789	-0-	-513	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	659	-0-	-517	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7361 - 7369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE	CODE			CODE	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3	N	-0-		-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	3	N	-0-		-0-

MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7422 - 7436
01	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-		-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-		-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3	N	-0-		-0-
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-		-0-

HOLT BROTHERS				395350							
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296							
MEEK		WELL #:		1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7436 - 7439
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		68
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	789	2	N	-0-		68
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		68
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		68
*05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

CHUNN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		3
02	1092 N	835	-0-	-257	-0-	835	2	N	-0-		3
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		3
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SEITZ		WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-		33
02	1456 N	914	-0-	-542	-0-	914	2	N	-0-		33
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		33
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		33
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296								
REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		25
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		25
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		25
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		25
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274		
LASATER		WELL #: 1								
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-		-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-		-0-
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 2	N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286		
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1								
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		62
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		62
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		62
04	390 N	171	-0-	-219	-0-	171 3	N	-0-		62
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110 3	N	-0-		62
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		62

WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740		
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		103
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		103
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-		103
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	132	132 1	103
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		103
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		103

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238								
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					40
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					40
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					40
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					40
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					40
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093								
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					67
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					67
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					67
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					67
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					67
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383								
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					38
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					38
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					38
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					38
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					38
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					38

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21																

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164								
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					77
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					77
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					77
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					77
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					77
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					77

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290								
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					35
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					35
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					35
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					35
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					35
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7078 - 7086				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8028 - 8054				
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			111
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			111
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			111
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			111
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			111
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			111

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8140 - 8158				
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			162
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			162
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			162
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			162
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			162
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			162

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8054 - 8120				
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7972 - 7984				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7912 - 8542				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			104
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			104
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			104
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			104
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			104

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7914 - 8520				
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			334
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			334
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			334
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			334
*05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-			334
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			334

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	80
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	80
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	80
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	80
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	80
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	80

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	94

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	27
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-	27
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	27
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	27
05	2139 N	651	-0-	-1488	-0-	651 3		N	-0-	27
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	12
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	12
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-	12
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-	12
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-	12
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657		
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		N	-0-	29
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		N	-0-	29
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-	29
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3		N	-0-	29
*05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-	29
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	29

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	74

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	254171	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6952 - 7460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
COLLARD		WELL #:		120 U	RRCID ->	076091	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7260 - 7288		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7299 - 7875		
01	14B	DENY	611	-0-	611	2873	611	2	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873			N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC.				510414									
LOWE GU		WELL #:		1U	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7051 - 7063		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986									
HOLT, EVA		WELL #:		1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 6850 - 6862		
01	1829	N	1275	-0-	-554	-0-	1275	3	N	-0-			29
02	1652	N	953	-0-	-699	-0-	953	3	N	-0-			29
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	3	N	-0-			29
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-			29
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-			29
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			29

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31 1	847 2	N	3			83
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23 1	714 2	N	4	67 1		20
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31 1	780 2	N	5			25
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30 1	851 2	N	-0-			25
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	31 1	891 2	N	3			28
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	30 1	792 2	N	2			30

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			79
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			79
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			79
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			79
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			79
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

01	310 N	189	-0-	-121	-0-	19 1	170 2	N	-0-			92
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17 1	394 2	N	-0-			92
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29 1	688 2	N	-0-			92
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19 1	471 2	N	-0-			92
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			92
06	690 N	70	-0-	-620	-0-	22 1	48 2	N	-0-			92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31 1	841 2	N	-0-			90
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	25 1	727 2	N	-0-			90
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	31 1	819 2	N	5	65 1		30
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	30 1	828 2	N	-0-			30
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31 1	919 2	N	-0-			30
*06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30 1	823 2	N	2			32

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	31 1	2745 2	N	1				58
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	22 1	2039 2	N	20				78
03	1488 N	768	-0-	-720	-0-	29 1	732 2	N	6				84
04	2700 N	2346	-0-	-354	-0-	30 1	2314 2	N	2				86
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	31 1	2778 2	N	2				88
*06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	29 1	2479 2	N	8				96

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639				
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	27 1	410 2	N	-0-				146
02	504 N	72	-0-	-432	-0-	18 1	52 2	N	2				148
03	558 N	331	-0-	-227	-0-	30 1	300 2	N	1				149
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	30 1	268 2	N	1	114 1			36
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 2	N	-0-				36
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	311 2	N	-0-				36

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003				
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61 1	1070 2	N	7				219
02	1148 N	882	-0-	-266	-0-	50 1	831 2	N	1				220
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	70 1	1218 2	N	2	184 1			38
04	1110 N	870	-0-	-240	-0-	53 1	817 2	N	-0-				38
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	70 1	1164 2	N	2				40
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71 1	1189 2	N	7				47

BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402				
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	29 1	1301 2	N	-0-				-0-
02	1288 N	689	-0-	-599	-0-	16 1	673 2	N	-0-				-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	30 1	1525 2	N	-0-				-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 2	N	-0-				-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31 1	1403 2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	30 1	1341 2	N	-0-				-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360				
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	31 1	765 2	N	-0-				112
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	23 1	620 2	N	-0-				112
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	31 1	431 2	N	11				123
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	30 1	814 2	N	-0-				123
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30 1	747 2	N	3	76 1			50
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30 1	705 2	N	-0-				50

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2022						

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450		
01	1705 N	1390	-0-	-315	-0-	31 1	1359 2	N	-0-	123
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21 1	1369 2	N	34	157
						37 9				
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	31 1	719 2	N	8	165
						9 9				
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	30 1	1861 2	N	8	173
						9 9				
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	31 1	1950 2	N	10	183
						11 9				
*06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30 1	1567 2	N	4	187
						4 9				

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955		
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	161 1	1292 2	N	1	223
						1 9				
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	109 1	922 2	N	-0-	183 1 40
03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	152 1	1201 2	N	-0-	40
04	1410 N	1248	-0-	-162	-0-	141 1	1107 2	N	-0-	40
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	153 1	1142 2	N	-0-	40
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	146 1	1047 2	N	-0-	40

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844		
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	66 1	348 2	N	-0-	46
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	43 1	265 2	N	-0-	46
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	76 1	447 2	N	1	40 1 7
						1 9				
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	67 1	368 2	N	-0-	7
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	73 1	390 2	N	-0-	7
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	69 1	355 2	N	-0-	7

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512		
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	31 1	58 2	N	-0-	90
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28 1	58 2	N	-0-	90
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31 1	68 2	N	-0-	90
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	22 1	27 2	N	-0-	90
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	31 1	53 2	N	-0-	90
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	30 1	44 2	N	-0-	90

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	28 1	2640 2	N	1	140
02	2576 N	2102	-0-	-474	-0-	1 9	2069 2	N	12	152
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	13 9	2871 2	N	15	167
04	3000 N	3059	-0-	59	59	31 1	3014 2	N	14 159 1	22
05	2906 N	2847	-0-	-59	-0-	17 9	2805 2	N	10	32
06	2760 N	2689	-0-	-71	-0-	30 1	2641 2	N	16	48
						18 9				

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596		
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	20 1	721 2	N	1	117
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	1 9	545 2	N	-0-	117
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	22 1	706 2	N	-0-	117
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	29 1	799 2	N	-0-	117
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	30 1	748 2	N	-0-	16
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	29 1	578 2	N	101 1	16

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514		
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	20 1	381 2	N	-0-	15
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	25 1	309 2	N	-0-	15
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	31 1	470 2	N	-0-	15
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29 1	512 2	N	-0-	15
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30 1	505 2	N	-0-	15
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 2	N	-0-	15

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050		
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30 1	607 2	N	-0-	37
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25 1	579 2	N	-0-	37
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	N	-0-	37
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30 1	604 2	N	1	38
						1 9				
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	31 1	622 2	N	-0-	38
06	690 N	619	-0-	-71	-0-	30 1	589 2	N	-0-	38

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334		
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005										
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7288 - 7309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045	2		N	-0-			104
02		1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2		N	-0-			104
03		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-			104
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			104
05		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			104
*06		3000 N	3371	-0-	371	-0-	3371	2		N	-0-			104

COTTER GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7111 - 7130		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573										
CONVERSE, R. V.				WELL #: 1	RRCID ->	028224	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6332 - 7529		
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			36
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			36
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			36
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			36
*05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			36
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 C	RRCID ->	028240	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	6969 - 7520		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON -M-				WELL #: 3	RRCID ->	115581	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7683 - 8002		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID ->	176899	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	7219 - 7782		
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			127
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			127
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			127
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2		N	-0-			127
05		992 N	875	-0-	-117	-0-	875	2		N	-0-			127
06		840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2		N	-0-			127

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					
FEE		WELL #: 1117		RRCID -> 028283	COMPL. DATE 10/09/1958	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 7422	- 7450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020									

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634					
DAVIS-BRYAN -GU-				WELL #: 1 C	RRCID -> 028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7394 - 7961
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3		N	-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3		N	-0-
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-

HIX WILBANKS, ESTATE				WELL #: 1101	RRCID -> 053277	COMPL. DATE 07/16/1972	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7438 - 7446	
01	682 N	328	-0-	-354	-0-	328 3		N	-0-
02	504 N	351	-0-	-153	-0-	347 3	4 9	N	4
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	672 3	7 9	N	6
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3		N	-0-
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	516 3		N	-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613					
NITSCHKE				WELL #: 1XC	RRCID -> 028318	COMPL. DATE 09/12/1957	TOTAL DEPTH 8566	PERF. 7945 - 7953	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		N	-0-
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 2		N	-0-
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	535 2		N	-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261					
LACKEY				WELL #: 3 U	RRCID -> 059780	COMPL. DATE 12/21/1973	TOTAL DEPTH 7197	PERF. 6838 - 6848	
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-
03	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2386 2		N	-0-
04	2550 N	1608	-0-	-942	-0-	1608 2		N	-0-
05	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	2587 2		N	-0-
*06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-

LACKEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 194797	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7112 - 7218	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
JARVIS -30-		WELL #:		1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8178 - 8186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-		172
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-		172
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			N	-0-		172
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-		172
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295 2		6 9	N	5		177
*06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206 2		3 9	N	3		180

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7004
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7193 - 7208
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	0 A	0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 7	-0-
03	0 A	0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022												

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	120185	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	130 1	1622 2		N	-0-		74
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	130 1	1499 2		N	3		77
						3 9						
03	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	130 1	1817 2		N	8		85
						9 9						
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	130 1	1615 2		N	3		88
						3 9						
05	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	130 1	1113 2		N	-0-		88
06	1890 N	1185	-0-	-705	-0-	126 1	1058 2		N	1		89
						1 9						

GUTHRIE		WELL #:		360	RRCID ->	209091	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7062 - 7070
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	213901	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 - 8290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2		N	-0-		-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2		N	-0-		-0-
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	837	2		N	-0-		-0-

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	274238	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7304 - 7842
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
KING		WELL #:		2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8202 - 8205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

BALLARD		WELL #:		1123	RRCID ->	028226	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	028227	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7550 - 7605
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER		WELL #:		1 C	RRCID ->	028232	COMPL. DATE	10/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7589 - 7595
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044						
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			5
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			5
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1559	2	30	9	N	27			32
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2		3	9	N	3		35
*05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2		7	9	N	6		41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691						
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			5
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			5
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			5
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			5
*05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			5
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			20

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 028219		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/2022							

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984			
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2	N	-0-	-0-	

HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072			
01	1178 N	892	-0-	-286	-0-	892	2	N	-0-	4	
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	663	2	N	-0-	4	
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2	N	-0-	4	
04	870 N	583	-0-	-287	-0-	583	2	N	-0-	4	
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2	N	-0-	4	
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	4	

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

01	3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2593	3	7	9	N	6	178	1			34
02	2800 N	2240	-0-	-560	-0-	2227	3	13	9	N	12					46
03	2821 N	2751	-0-	-70	-0-	2743	3	8	9	N	7					53
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					53
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2702	3	33	9	N	30					83
06	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	2624	3	15	9	N	14					97

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			32
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	232	3		N	-0-			32
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			32
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			32
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			32
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936
 BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

01		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			7
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2 9	N	-0-			9
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			9
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			9
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			9
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			9

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	249	-0-	-309	-0-	249	2	N	-0-			46
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	268	2	13 9 N	12			58
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3 9 N	3			61
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			61
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-			61
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			61

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386				
01	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2303	2	9 9 N	8			45
02	2296 N	2098	-0-	-198	-0-	2089	2	9 9 N	8			53
03	2542 N	2166	-0-	-376	-0-	2166	2	N	-0-			53
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7 9 N	6			59
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9 9 N	8			67
*06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2 9 N	2			69

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212				
01	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2	N	-0-			20
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			20
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			20
04	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	2	N	-0-			20
05	434 N	37	-0-	-397	-0-	37	2	N	-0-			20
06	300 N	37	-0-	-263	-0-	37	2	N	-0-			20

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156				
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2	N	-0-			38
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	2	N	-0-			38
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			38
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-			38
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			38
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			38

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2418 N	1669	-0-	-749	-0-	173	1	1487	2	N	8	57
02	2184 N	1049	-0-	-1135	-0-	168	1	874	2	N	6	63
03	2139 N	1687	-0-	-452	-0-	262	1	1419	2	N	5	68
04	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	212	1	1218	2	N	3	71
05	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	229	1	874	2	N	4	75
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	264	1	1413	2	N	6	81

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978				
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-	7
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187	2			N	-0-	7
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-	7
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	7
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	7
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	7

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903				
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3	21
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7	28
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	N	1	29
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-	29
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	29
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	29

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	273	1	336	2	N	2					14
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	247	1	80	2	N	-0-					14
03	1612 N	835	-0-	-777	-0-	273	1	562	2	N	-0-					14
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1233	2	N	4					18
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	220	1	662	2	N	5					23
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	264	1	1045	2	N	5					28

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

01	3035 X	1575	-0-	-1460	-0-	178	1	1382	3	N	14	1	5			91
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	972	3	N	9					100
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	209	1	1471	3	N	17					117
04	1530 N	1270	-0-	-260	-0-	212	1	1057	3	N	1	91	1			27
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	219	1	1033	3	N	4					31
06	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	230	1	1040	3	N	2					33

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					25
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	N	10					35
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	641	3	4	9	N	4					39
04	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					39
05	1054 N	795	-0-	-259	-0-	795	3			N	-0-					39
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					39

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

01	2666 N	2260	-0-	-406	-0-	185	1	2060	3	N	14					63
02	2212 N	1659	-0-	-553	-0-	140	1	1500	3	N	17					80
03	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	235	1	2115	3	N	13					93
04	2190 N	1836	-0-	-354	-0-	227	1	1597	3	N	11	85	1			19
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	245	1	1666	3	N	9					28
06	2280 N	2103	-0-	-177	-0-	227	1	1869	3	N	6					34

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #:		3	RRCID ->	189463	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7328 - 8148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	194213	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	6864 - 6918		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HANSFORD G U 8		WELL #:		2	RRCID ->	196513	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6912 - 6950		
01	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	165	1	1358	3	N	23			43
						25	9							
02	2660 X	881	-0-	-1779	-0-	69	1	798	3	N	13			56
						14	9							
03	2945 X	1509	-0-	-1436	-0-	182	1	1326	3	N	1			57
						1	9							
04	2850 X	436	-0-	-2414	-0-	153	1	265	3	N	16			73
						18	9							
05	2449 X	222	-0-	-2227	-0-	97	1	125	3	N	-0-			73
*06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	252	1	2330	3	N	18			91
						20	9							

HANSFORD G U 18		WELL #:		3	RRCID ->	198192	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7240 - 7256		
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			35
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	N	6			41
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2			43
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			43
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			43
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2			45

HANSFORD G U 9		WELL #:		4	RRCID ->	199640	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7108 - 7120		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6922 - 6932		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 #	137	-0-	-514	-0-	137 2	N	-0-		48
02	560 #	173	-0-	-387	-0-	173 2	N	-0-		48
03	403 #	257	-0-	-146	-0-	257 2	N	-0-		48
04	390 #	124	-0-	-266	-0-	124 2	N	-0-		48
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		48
*06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-	75
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	23 1	29 2	N	-0-	75
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-	75
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	30 1	44 2	N	-0-	75
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	31 1	46 2	N	-0-	75
*06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30 1	41 2	N	-0-	75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LADDEX, LTD. 480959
 CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	316
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	316
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	316
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	316
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 1	473 2	N	-0-		17
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	1 1	444 2	N	-0-		17
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	1 1	448 2	N	-0-		17
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	1 1	411 2	N	-0-		17
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	1 1	412 2	N	-0-		17
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	714 3		N	-0-		-0-
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564 3		N	-0-		-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LASATER & CO, INC. 487415
 PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5607 - 5634
LONG												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7332 - 7374
COX, C. R., GAS UNIT												
01	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2		N	-0-		58
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-		58
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		58
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		58
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		58
*06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-		58

RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7336 - 7351		
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		207
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		207
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2		N	-0-		207
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		207
05	744 N	322	-0-	-422	-0-	322	2		N	-0-		207
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		207

CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7297 - 7312		
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-		48
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-		48
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		48
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-		48
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-		48
*06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-		48

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7034 - 7044
NOLLNER, W. C. ESTATE												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047225		COMPL. DATE 07/09/1969		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7240 - 7250
HAVENER												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851													
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 3			N	-0-			157
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3520 3	25 9		N	23			180
03	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2432 3	2 9		N	2			182
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3492 3	6 9		N	5			187
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4053 3	3 9		N	3			190
*06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3			N	-0-			190

DACO, INC. 196940													
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309													
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-			70
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-			70
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			70
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	253 2			N	-0-			70
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			70
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			70

E R OPERATING COMPANY 238075													
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278													
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 2	3 9		N	3			106
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-			106
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	448 2	10 9		N	9			115
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	75 1		40
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614 2	6 9		N	5			45
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-			45

KING OPERATING CORPORATION 465296													
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946													
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2			N	-0-			33
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2			N	-0-			33
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2			N	-0-			33
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2			N	-0-			33
*05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2			N	-0-			33
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT			33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380													
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-			62
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			62
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-			62
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-			62
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-			62
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			62

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
RALSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7044 - 7282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336 - 7356		
01	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	31 1	1015 2		N	3		179	
						3 9							
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	21 1	864 2		N	3		182	
						3 9							
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31 1	972 2		N	7		189	
						8 9							
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	30 1	1131 2		N	-0-	169 1	20	
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31 1	1213 2		N	-0-		20	
*06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30 1	1107 2		N	-0-		20	
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7265 - 7276		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-		-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-		-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-		-0-	
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-		-0-	
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-		-0-	
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-		-0-	
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6937 - 7066		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471									
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7188 - 7200		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
XTO ENERGY INC.				945936									
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963 3	1 9	N	1			19
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 3	2 9	N	2			21
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			21
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	947 3	1 9	N	1			22
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			22
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			22

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

01	279 N	130	-0-	-149	-0-	130 2		N	-0-			50
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			50
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	16 2		N	-0-			50
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			50
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			50
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

01	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125 2		N	-0-			196
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			196
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			196
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			196
05	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572 2		N	-0-			196
06	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	1553 2		N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-			-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
*06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STEELE, J. I.		WELL #:		1		RRCID -> 022136		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 5338 - 5348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-	15	
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-	15	
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-	15	
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-	15	
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-	15	
*06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-	15	

MCCARTY, LOIS		-A-		WELL #:		2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5315 - 5325
01		620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2		N	-0-	-0-	
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-	-0-	
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-	
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-	
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
*06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-	-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022150		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 5334 - 5394	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	

KING OPERATING CORPORATION				465296									
AYRES		WELL #:		1 A		RRCID -> 063712		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 5360 - 5382	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
LONG, LILLIAN V.		WELL #:		3		RRCID -> 022141		COMPL. DATE 11/09/1956		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 5354 - 5363	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	20	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	20	
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	20	
*05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	20	
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	20	

SCHIFF				WELL #:		1		RRCID -> 022143		COMPL. DATE 04/13/1956		TOTAL DEPTH 7541	PERF. 5343 - 5369
01		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-	5	
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-	5	
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-	5	
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-	5	
*05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-	5	
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT	5	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
STEELE, J. I., ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	022145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5364 -	5410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS		WELL #:		1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5342 -	5360
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:		4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5232 -	6424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		840303	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 -	5380
EVANS RANCH		WELL #:		1								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5324 -	5332
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 5353 -	5364
ARCHER, O. T.		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	879035				
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 156154	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 156714	COMPL. DATE 12/10/1995	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5349 - 5364
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	-0-
*06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	-0-
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)			38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851				
GREENE		WELL #:	1018	RRCID -> 145977	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 3214 - 3220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	136	136	-0-	-0-	-0-	136 3	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022							
GREENE		WELL #:	2018	RRCID -> 150285	COMPL. DATE 07/05/1994	TOTAL DEPTH 5248	PERF. 3194 - 3198
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0	20	-0-	-0-	-0-	20 3	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847				
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:	2	RRCID -> 140810	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3400 - 4575
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084				
COLLARD, STEELE A		WELL #:	3	RRCID -> 166451	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3672 - 3732
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		38799 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	3254 - 3268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
02		168 N	56	-0-	-112	-0-	56 3	N	-0-			-0-
03		186 N	97	-0-	-89	-0-	97 3	N	-0-			-0-
04		180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3	N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)				38801 385	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6636 - 6646

01		1612 N	1105	-0-	-507	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
02		1428 N	878	-0-	-550	-0-	878 2	N	-0-			-0-
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-			-0-
*06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:		1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 6662 - 6786

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER)				39039 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291								
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8560 - 8581

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

HARDY (NOVI)				39039 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	223892	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8296 - 8312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102

HARLAND (MORROW)			39092 500			NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
JIAHE ENERGY, LLC			100279									
BELLE, FLORA			WELL #: 1023			RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-	
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
*05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP RENNER			617005			RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805		
01	9048	10565	-0-	1517 B	48008	10565 2	N	-0-			-0-	
02	0	9500	-0-	9500 B	57508	9500 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57508												
03	0 N	10419	-0-	10419 B	67927	10419 2	N	-0-			-0-	
04	10590	7929	-0-	-2661 B	65266	7929 2	N	-0-			-0-	
05	0	10000	-0-	10000 B	75266	10000 2	N	-0-			-0-	
06	5884	9457	-0-	3573 B	78839	9457 2	N	-0-			-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC DUVALL -D-			760218			RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783		
01	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) LASATER & CO, INC. JOHNSON			39480 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY		
			487415									
			WELL #: 2427			RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568		
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2	N	-0-			-0-	
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	497 2	N	-0-			-0-	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-			-0-	
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2	N	-0-			-0-	
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-	
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-	

J. RUSK			WELL #: 1			RRCID -> 230405		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586		
01	3410 X	2405	-0-	-1005	-0-	2405 2	N	-0-			-0-	
02	3080 X	2744	-0-	-336	-0-	2744 2	N	-0-			-0-	
03	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751 2	N	-0-			-0-	
04	3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650 2	N	-0-			-0-	
05	3038 X	2706	-0-	-332	-0-	2706 2	N	-0-			-0-	
06	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2605 2	N	-0-			-0-	

FOREMAN			WELL #: 2011			RRCID -> 231018		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512		
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	248 2	N	-0-			-0-	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-	
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			-0-	
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371 2	N	-0-			-0-	

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

01	465 N	429	-0-	-36	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.//		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.//		570652														
JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					244
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					244
03	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3		N	-0-	124	1			120
04	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-					120
05	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3		N	-0-					120
*06	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					120
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
J-BREX COMPANY		427513														
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773	- 7786					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750			CNTY: OCHILTREE							
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	- 8031					
01	558 N	390	-0-	-168 B	-0-	38 1	352 2	N			-0-			156
02	504 N	5	-0-	-499 B	-0-	2 1	3 2	N			-0-			156
03	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	62 1	443 2	N			-0-			156
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	60 1	480 2	N			-0-			156
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	52 1	489 2	N			-0-			156
*06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	58 1	457 2	N			-0-			156

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: OCHILTREE							
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7610	- 7653					
01	1178 N	1148	-0-	-30 B	-0-	1146 2	2 9	N			2			62
02	1036 N	947	-0-	-89 B	-0-	944 2	3 9	N			3			65
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1181 2	14 9	N			13			78
04	1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	1085 2	9 9	N			8			86
05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2		N			-0-			86
06	1170 N	1076	-0-	-94 B	-0-	1076 2		N			-0-			86

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE							
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7328	- 7336					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-

PEARSON				7109			CNTY: OCHILTREE							
PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7216	- 7460					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-

PEARSON				4109			CNTY: OCHILTREE							
PEARSON				WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 7100	- 7208					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			138

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	228885	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7930 - 8097			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95

DAVIS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	270665	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7468 - 7492			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8119 - 8131			
*07	11 N	-0-	-0-	-11 B	-1212					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		WELL #:		1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF. 8398 - 8410			
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		WELL #:		3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7946 - 8132			
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1 9		N	1			38
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4 9		N	4			42
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1 9		N	1			43
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	109	2	26 9		N	24			67
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			67
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			67

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
 DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

01	3007 X	335	-0-	-2672	-0-	314	3	21	9	N	19					149
02	756 X	165	-0-	-591	-0-	153	3	12	9	N	11	147	1			13
03	341 X	309	-0-	-32	-0-	286	3	23	9	N	21					34
04	330 X	208	-0-	-122	-0-	195	3	13	9	N	12					46
05	341 X	299	-0-	-42	-0-	279	3	20	9	N	18					64
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					64

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

01	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1089	3	13	9	N	12					183
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	881	3	8	9	N	7					190
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12					202
04	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1056	3	11	9	N	10	192	1			20
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	3	17	9	N	15					35
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					35

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
JONES, MARY				WELL #: 6	RRCID -> 100146	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 9384	PERF. 7706	- 7937						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	65 1	1714 2	Y	30			129			
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	33 9						150			
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	84 1	1759 2	Y	21			183			
04	1740 N	1590	-0-	-150	-0-	23 9						41			
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	70 1	1870 2	Y	33			48			
*06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	36 9				180 1		68			
						57 1	1491 2	Y	38						
						42 9									
						90 1	2225 2	Y	7						
						8 9									
						83 1	2055 2	Y	20						
						22 9									
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 7 U	RRCID -> 112005	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7580	- 10935
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 2		N	-0-			23			
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	432 2		N	-0-			23			
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			23			
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	2 9	N	2			25			
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			25			
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 2		N	-0-			25			
NORRIS -29-										WELL #: 8	RRCID -> 112136	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 7566	- 7640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
DUMLER, WILLA REA -A-										WELL #: 2	RRCID -> 154080	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 11459	PERF. 7890	- 7910
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
MILOM, OCA										WELL #: 201	RRCID -> 163489	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7903	- 7934
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
MILOM, OCA										WELL #: 301	RRCID -> 163929	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7988	- 8002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOOVER, WILLIAM DAN				WELL #: 150	RRCID -> 169247	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 7770	- 7806						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NORRIS				WELL #: 9	RRCID -> 169534	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7820	- 7840						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOOVER, LOUISE ETAL "C"				WELL #: 4	RRCID -> 173739	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7749	- 7759						
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2				N	-0-				10
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428 2				N	-0-				10
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2				N	-0-				10
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2				N	-0-				10
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2				N	-0-				10
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2				N	-0-				10
MILOM, OCA				WELL #: 401	RRCID -> 178198	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7966	- 7976						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 1			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
RAMP ET AL				WELL #: 1023	RRCID -> 181063	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7894	- 8074						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMP ET AL				WELL #: 2023	RRCID -> 195574	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 8209	PERF. 7852	- 8042						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHELL FEE				WELL #: 4053	RRCID -> 195982	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7840	- 7979						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7900 - 8090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	119	-0-	-36	-0-		38 1	81 2	Y	-0-		25
02	280 N	76	-0-	-204	-0-		43 1	33 2	Y	-0-		25
03	186 N	172	-0-	-14	-0-		154 1	18 2	Y	-0-		25
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-		191 1	54 2	Y	-0-		25
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		125 1	55 2	Y	-0-		25
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-		288 1	90 2	Y	-0-		25

RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7872 - 8071
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8072
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	25	-0-	25	25		25 1		Y	-0-		-0-

WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096
01	341 N	221	-0-	-120	-0-		43 1	178 2	Y	-0-		27
02	224 N	185	-0-	-39	-0-		34 1	151 2	Y	-0-		27
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		60 1	205 2	Y	-0-		27
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-		67 1	171 2	Y	-0-		27
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-		62 1	203 2	Y	-0-		27
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-		77 1	221 2	Y	-0-		27

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		69 1	90 2	Y	-0-		20
02	168 N	130	-0-	-38	-0-		52 1	78 2	Y	-0-		20
03	248 N	182	-0-	-66	-0-		103 1	79 2	Y	-0-		20
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		108 1	80 2	Y	-0-		20
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-		86 1	76 2	Y	-0-		20
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		99 1	91 2	Y	-0-		20

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	54	1	157	2	Y	17	2 1	1 8	81
						19	9							
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	65	1	129	2	Y	15	2 1	1 8	93
						17	9							
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	101	1	183	2	Y	32	2 1	1 8	122
						35	9							
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	112	1	165	2	Y	17	1 1	1 8	137
						19	9							
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	33	1	111	2	Y	35	142 1		30
						39	9							
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	Y	18			48
						20	9							

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853 - 8045		
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	81	1	20	2	Y	-0-	-0-		
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-	-0-		
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	94	1	57	2	Y	-0-	-0-		
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	108	1	59	2	Y	-0-	-0-		
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	112	1	51	2	Y	-0-	-0-		
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	108	1	71	2	Y	-0-	-0-		

RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112		
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	Y	-0-	38		
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	32	1	195	2	Y	-0-	38		
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	2	Y	-0-	38		
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	56	1	191	2	Y	-0-	38		
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	Y	-0-	38		
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	65	1	235	2	Y	-0-	38		

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RAMP ET AL				WELL #: 7023	RRCID -> 237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 - 8046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMP ET AL				WELL #: 6023	RRCID -> 238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8079			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
SHREEVES 24				WELL #: 3	RRCID -> 242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALKER RANCH 10				WELL #: 3H	RRCID -> 292690	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8452 - 10481			
*07	0 W	107	-0-	107	1942	29	1	78	2	N	-0-			39
*08	0 W	265	-0-	265	2207	58	1	207	2	N	-0-			39
*09	0 W	155	-0-	155	2362	29	1	126	2	N	-0-			39
*10	0 W	191	-0-	191	2553	47	1	144	2	N	-0-			39
*11	0 W	248	-0-	248	2801	32	1	216	2	N	-0-			39
*12	0 W	293	-0-	293	3094	58	1	235	2	N	-0-			39
*01	0 W	189	-0-	189	3283	29	1	160	2	N	-0-			39
*02	0 W	208	-0-	208	3491	36	1	141	2	N	28			67
						31	9							
*03	0 W	262	-0-	262	3753	43	1	167	2	N	47			114
						52	9							
*04	0 W	258	-0-	258	4011	29	1	165	2	N	58			172
						64	9							
05	0 W	150	-0-	150	4161	7	1	133	2	N	9	142	1	39
						10	9							
*06	0 W	105	-0-	105	4266	47	1	52	2	N	5			44
						6	9							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
SHELL				WELL #: 1	RRCID -> 172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005			
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			53
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			53
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			53
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1728	3	105	9	N	95			148
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	3	21	9	N	19			167
*06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1459	3	55	9	N	50			217

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
CHUMBLEY				WELL #: 2	RRCID -> 172975	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 7937	- 7949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOSTUTLER				WELL #: 2	RRCID -> 174183	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7939	- 7956		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

READ TRUST				WELL #: 1048	RRCID -> 174819	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7966	- 7982		
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 3	1 9	N	1		128
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

KING OPERATING CORPORATION				465296							
HOBART RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 164720	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8021	- 8035		
01	14B2 EXT	708	-0-	708	708	708 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7710	- 7856		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YARNOLD				WELL #: 1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7877	- 7902		
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		14
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621 2		N	-0-		14
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-		14
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		14
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		14
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 2		N	-0-		14

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HOOVER		WELL #: 1018		RRCID -> 159560		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908								
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	22					109
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4	95	1		18
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	N	17				35
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	N	9				44
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1911	2	9	9	N	8				52
*06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5				57

YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022 - WELL PLUGGED 6/15/2022

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7990 - 8003				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8013 - 8028				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7976 - 7999				
01	1364 X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-				28
02	1204 N	924	-0-	-280	-0-	924	2			N	-0-				28
03	1364 N	558	-0-	-806	-0-	537	2	21	9	N	19				47
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	929	2		1	N	1				48
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2		8	N	7				55
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2		6	N	5				60

BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7984 - 8000				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8045 - 8082				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				19
02	23 X	10	-0-	-13	-0-	10	2			N	-0-				19
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-				19
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				19

SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2	N	-0-		53
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		53
03	1178 N	882	-0-	-296	-0-	882	2	N	-0-		53
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2	N	-0-		53
05	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2	N	-0-		53
*06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-		53

HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996			
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	2	9 9	N	8	30
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3146	2	25 9	N	23	53
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3512	2	17 9	N	15	68
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3380	2	32 9	N	29	97
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3416	2	7 9	N	6	103
*06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	2	24 9	N	22	125

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950			
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	4035	2	55 9	N	50	33
02	3948 X	3055	-0-	-893	-0-	3022	2	33 9	N	30	63
03	4247 X	3402	-0-	-845	-0-	3354	2	48 9	N	44	107
04	4110 X	3591	-0-	-519	-0-	3557	2	34 9	N	31	138
05	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3635	2	37 9	N	34	172
06	3960 X	3741	-0-	-219	-0-	3712	2	29 9	N	26	198

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962			
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-	-0-
02	1764 N	1747	-0-	-17	-0-	1747	2		N	-0-	-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-	-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-	-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-	-0-
*06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WALKER 29				WELL #: 1029	RRCID -> 176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMPLES				WELL #: 2014	RRCID -> 178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691 - 7954
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1348	2	42	9	N	17
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	20
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1513	2	47	9	N	63
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41	9	N	100
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	120
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	2	28	9	N	145

SHELL FEE 19				WELL #: 3	RRCID -> 179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7777 - 7832
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-
03	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-
04	600 N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-
05	620 N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-
06	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-

FLOWERS "A"				WELL #: 1054	RRCID -> 181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7786 - 7994
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021											

FLOWERS 49				WELL #: 2	RRCID -> 181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8004 - 8019
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-
02	840 N	596	-0-	-244	-0-	595	2	1	9	N	13
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	23
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	N	58
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	62
06	1020 N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-

SHELL FEE 13				WELL #: 1	RRCID -> 182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7838 - 8036
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	876	2	311	9	N	168
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1297	2	377	9	N	327
*06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1416	2	352	9	N	100

CANTWELL				WELL #: 2046	RRCID -> 183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7986 - 7995
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084								
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199	2	43	9	N	39					126
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					126
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1197	2	102	9	N	93	180	1			39
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1168	2	92	9	N	84					123
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1323	2	45	9	N	41					164
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1307	2	43	9	N	39					203

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240								
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13	9	N	12					75
02	952 N	818	-0-	-134	-0-	812	2	6	9	N	5					80
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	895	2	14	9	N	13					93
04	930 N	879	-0-	-51	-0-	870	2	9	9	N	8	88	1			13
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					16
*06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					18

FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927								
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					7

FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993								
01	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	3146	2	85	9	N	77	142	1			65
02	3500 X	3277	-0-	-223	-0-	3244	2	33	9	N	30					95
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4612	2	42	9	N	38	121	1			12
04	3750 X	2879	-0-	-871	-0-	2823	2	56	9	N	51					63
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	50					113
06	3750 X	3498	-0-	-252	-0-	3470	2	28	9	N	25					138

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952 -	8136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 -	8036		
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-				43
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				43
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-				43
04	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-				43
05	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-				43
*06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				43

FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 -	8075		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021															

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 -	8000		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7684 -	7930		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8014 -	8057		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				20
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-				20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-				20
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-				20
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-				20
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				20

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 -	11587		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3585	2	140	9	N	127	197 1	236
02	3696 X	3089	-0-	-607	-0-	2991	2	98	9	N	89	177 1	148
03	4619 X	3507	-0-	-1112	-0-	3408	2	99	9	N	90		238
04	4470 X	3378	-0-	-1092	-0-	3275	2	103	9	N	94	96 1	236
05	4619 X	3394	-0-	-1225	-0-	3248	2	146	9	N	133	188 1	181
06	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	3107	2	149	9	N	135		316

FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091	
01	7471 X	7204	-0-	-267	-0-	7005	2	199	9	N	181	196 1	180
02	6748 X	4417	-0-	-2331	-0-	4344	2	73	9	N	66		246
03	7471 X	3935	-0-	-3536	-0-	3849	2	86	9	N	78	191 1	133
04	6960 X	6549	-0-	-411	-0-	6387	2	162	9	N	147	153 1	127
05	7192 X	6652	-0-	-540	-0-	6467	2	185	9	N	168		295
06	6960 X	4625	-0-	-2335	-0-	4534	2	91	9	N	83	190 1	188

FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7905 - 12647	
01	8897 X	8650	-0-	-247	-0-	8545	2	105	9	N	95	136 1	82
02	8036 X	7299	-0-	-737	-0-	7216	2	83	9	N	75		157
03	8897 X	7908	-0-	-989	-0-	7783	2	125	9	N	114	146 1	125
04	8610 X	7735	-0-	-875	-0-	7645	2	90	9	N	82	94 1	113
05	8897 X	8217	-0-	-680	-0-	8108	2	109	9	N	99		212
06	8370 X	7766	-0-	-604	-0-	7665	2	101	9	N	92	188 1	116

BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133	
01	5394 X	4182	-0-	-1212	-0-	4109	2	73	9	N	66		161
02	5236 X	3531	-0-	-1705	-0-	3470	2	61	9	N	55	124 1	92
03	5797 X	4199	-0-	-1598	-0-	4133	2	66	9	N	60		152
04	5610 X	5040	-0-	-570	-0-	4977	2	63	9	N	57	137 1	72
05	5487 X	5030	-0-	-457	-0-	4947	2	83	9	N	75		147
*06	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5502	2	74	9	N	67		214

FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675	
01	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5515	2	56	9	N	51		170
02	5320 X	4687	-0-	-633	-0-	4654	2	33	9	N	30	94 1	106
03	5735 X	3431	-0-	-2304	-0-	3385	2	46	9	N	42	61 1	87
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6171	2	32	9	N	29		116
05	5735 X	5562	-0-	-173	-0-	5514	2	48	9	N	44		160
06	5400 X	5272	-0-	-128	-0-	5232	2	40	9	N	36		196

RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283	
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7495	2	164	9	N	149	190 1	86
02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6391	2	114	9	N	104		190
03	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7589	2	127	9	N	115	192 1	113
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7160	2	145	9	N	132	52 1	193
05	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7065	2	233	9	N	212	193 1	212
*06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6751	2	161	9	N	146	160 1	198

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	5301 X	3688	-0-	-1613	-0-	3520	2	168	9	N	153	189 1	93
02	4004 X	3366	-0-	-638	-0-	3236	2	130	9	N	118		211
03	4588 X	3648	-0-	-940	-0-	3474	2	174	9	N	158	189 1	180
04	4440 X	4062	-0-	-378	-0-	3893	2	169	9	N	154	177 1	157
05	4588 X	3413	-0-	-1175	-0-	3259	2	154	9	N	140		297
06	3600 X	3185	-0-	-415	-0-	3062	2	123	9	N	112	188 1	221

RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86 1		60

FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584	
01	12896 X	10626	-0-	-2270	-0-	10371	2	255	9	N	232	189 1	281
02	11648 X	10435	-0-	-1213	-0-	10146	2	289	9	N	263	383 1	161
03	12834 X	11872	-0-	-962	-0-	11542	2	330	9	N	300	191 1	270
04	12180 X	11306	-0-	-874	-0-	11017	2	289	9	N	263	379 1	154
05	12245 X	11635	-0-	-610	-0-	11318	2	317	9	N	288	189 1	253
06	11490 X	10720	-0-	-770	-0-	10476	2	244	9	N	222	187 1	288

FLOWERS 'C'		WELL #:		2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464 - 12485	
01	6634 X	4538	-0-	-2096	-0-	4281	2	257	9	N	234	188 1	292
02	5992 X	4757	-0-	-1235	-0-	4489	2	268	9	N	244	188 1	348
03	5952 X	4644	-0-	-1308	-0-	4384	2	260	9	N	236	381 1	203
04	5760 X	5627	-0-	-133	-0-	5302	2	325	9	N	295	374 1	124
05	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	4948	2	284	9	N	258	174 1	208
06	5100 X	3908	-0-	-1192	-0-	3701	2	207	9	N	188	190 1	206

RAMP 30		WELL #:		2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475 - 12640	
01	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2443	2	299	9	N	272	466 1	160
02	2632 X	2558	-0-	-74	-0-	2250	2	308	9	N	280	300 1	140
03	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2508	2	261	9	N	237	186 1	191
04	2640 X	2555	-0-	-85	-0-	2285	2	270	9	N	245	172 1	264
05	2821 X	1523	-0-	-1298	-0-	1220	2	303	9	N	275	376 1	163
06	2730 X	1804	-0-	-926	-0-	1625	2	179	9	N	163	147 1	179

WALKER		WELL #:		5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250 - 12342	
01	5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	3941	2	259	9	N	235	378 1	154
02	5096 X	2330	-0-	-2766	-0-	2191	2	139	9	N	126		280
03	5239 X	3946	-0-	-1293	-0-	3716	2	230	9	N	209	186 1	303
04	5040 X	4099	-0-	-941	-0-	3796	2	303	9	N	275	372 1	206
05	4929 X	4039	-0-	-890	-0-	3761	2	278	9	N	253		459
06	4050 X	3979	-0-	-71	-0-	3762	2	217	9	N	197	373 1	283

WALKER		WELL #:		5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438 - 13153	
01	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	4712	2	363	9	N	330	382 1	73
02	4704 X	4012	-0-	-692	-0-	3708	2	304	9	N	276	189 1	160
03	5208 X	4533	-0-	-675	-0-	4219	2	314	9	N	285	385 1	60
04	4920 X	4015	-0-	-905	-0-	3648	2	367	9	N	334	188 1	206
05	5084 X	3892	-0-	-1192	-0-	3595	2	297	9	N	270	184 1	292
06	4920 X	3943	-0-	-977	-0-	3686	2	257	9	N	234	188 1	338

HEMPHILL (DOUGLAS)													//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC													//CONT.// 676084									
FLOWERS 'B'													WELL #: 5302H		RRCID -> 280823		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8274 - 12637	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				238						
02		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2	9	9	N	8			246						
03		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2	105	9	N	95	123	1	218						
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2	132	9	N	120	123	1	215						
05		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	2	120	9	N	109			324						
*06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	2965	2	114	9	N	104	190	1	238						

RAMP 30													WELL #: 3H		RRCID -> 280827		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8536 - 12700	
01		2821 X	1512	-0-	-1309	-0-	-0-	1191	2	321	9	N	292	190	1	175						
02		2548 X	1680	-0-	-868	-0-	-0-	1342	2	338	9	N	307	188	1	294						
03		2418 X	1990	-0-	-428	-0-	-0-	1669	2	321	9	N	292	373	1	213						
04		2250 X	1598	-0-	-652	-0-	-0-	1261	2	337	9	N	306	93	1	426						
05		2325 X	2295	-0-	-30	-0-	-0-	1973	2	322	9	N	293	560	1	159						
*06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2	323	9	N	294	184	1	269						

SPUR 9													WELL #: 1H		RRCID -> 280977		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 8529 - 12996	
01		2821 X	2580	-0-	-241	-0-	-0-	2221	2	359	9	N	326	385	1	167						
02		2576 X	2050	-0-	-526	-0-	-0-	1839	2	211	9	N	192	187	1	172						
03		2852 X	2265	-0-	-587	-0-	-0-	1960	2	305	9	N	277	188	1	261						
04		2760 X	2337	-0-	-423	-0-	-0-	1957	2	380	9	N	345	550	1	56						
05		2697 X	2375	-0-	-322	-0-	-0-	2013	2	362	9	N	329	239	1	146						
*06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2	266	9	N	242	116	1	272						

WALKER 29													WELL #: 6H		RRCID -> 281022		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 8440 - 13218	
01		5394 X	4068	-0-	-1326	-0-	-0-	3644	2	424	9	N	385	389	1	169						
02		4872 X	3185	-0-	-1687	-0-	-0-	2845	2	340	9	N	309	188	1	290						
03		4867 X	3567	-0-	-1300	-0-	-0-	3172	2	395	9	N	359	379	1	270						
04		4710 X	4006	-0-	-704	-0-	-0-	3639	2	367	9	N	334	376	1	228						
05		4526 X	4220	-0-	-306	-0-	-0-	3787	2	433	9	N	394	190	1	432						
06		3930 X	3118	-0-	-812	-0-	-0-	2807	2	311	9	N	283	564	1	151						

FLOWERS "B"													WELL #: 5301H		RRCID -> 281109		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 8400 - 12824	
01		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	4764	2	N	262	193	1	385						
								288	9													
02		4872 X	4578	-0-	-294	-0-	-0-	114	1	4191	2	N	248	364	1	269						
								273	9													
03		5394 X	4890	-0-	-504	-0-	-0-	4558	2	332	9	N	302	436	1	135						
04		5220 X	4710	-0-	-510	-0-	-0-	4406	2	304	9	N	276	147	1	264						
05		5394 X	2917	-0-	-2477	-0-	-0-	2774	2	143	9	N	130	188	1	206						
06		5220 X	1994	-0-	-3226	-0-	-0-	1884	2	110	9	N	100			306						

FLOWERS 'B'													WELL #: 5303H		RRCID -> 281143		COMPL. DATE 04/18/2016		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8368 - 13141	
01		3658 X	3108	-0-	-550	-0-	-0-	2875	2	233	9	N	212	189	1	144						
02		3304 X	2549	-0-	-755	-0-	-0-	2382	2	167	9	N	152	190	1	106						
03		3658 X	2942	-0-	-716	-0-	-0-	2714	2	228	9	N	207	194	1	119						
04		3120 X	3042	-0-	-78	-0-	-0-	2802	2	240	9	N	218	170	1	167						
05		3162 X	3140	-0-	-22	-0-	-0-	2889	2	251	9	N	228	184	1	211						
*06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	224	9	N	204	181	1	234						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9300 X	5885	-0-	-3415	-0-	5821	2	64	9	N	58		208
02	8400 X	4735	-0-	-3665	-0-	4679	2	56	9	N	51		259
03	9300 X	5409	-0-	-3891	-0-	5342	2	67	9	N	61	191 1	129
04	7620 X	6393	-0-	-1227	-0-	6303	2	90	9	N	82		211
05	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	6102	2	114	9	N	104	189 1	126
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5608	2	92	9	N	84		210

WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228	
01	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	2767	2	333	9	N	303	183 1	307
02	3276 X	3201	-0-	-75	-0-	487	1	2453	2	N	237	186 1	358
						261	9						
03	3782 X	3574	-0-	-208	-0-	536	1	2740	2	N	271	381 1	248
						298	9						
04	3660 X	3170	-0-	-490	-0-	516	1	2455	2	N	181	190 1	239
						199	9						
05	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	521	1	2475	2	N	345	349 1	235
						380	9						
06	3450 X	3132	-0-	-318	-0-	522	1	2325	2	N	259	190 1	304
						285	9						

SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66 1	96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96

SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380	
01	4402 X	3467	-0-	-935	-0-	3068	2	399	9	N	363	383 1	366
02	3976 X	3236	-0-	-740	-0-	2856	2	380	9	N	345	378 1	333
03	4402 X	3787	-0-	-615	-0-	3362	2	425	9	N	386	381 1	338
04	3990 X	3155	-0-	-835	-0-	2789	2	366	9	N	333	363 1	308
05	3968 X	3175	-0-	-793	-0-	2766	2	409	9	N	372	507 1	173
06	3660 X	3156	-0-	-504	-0-	2831	2	325	9	N	295	368 1	100

FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2010	2	127	9	N	115	83
02		1456 N	1039	-0-	-417	-0-	976	2	63	9	N	57	140
03		1767 N	778	-0-	-989	-0-	691	2	87	9	N	79	219
04		2070 N	381	-0-	-1689	-0-	275	2	106	9	N	96	127
05		1147 N	479	-0-	-668	-0-	370	2	109	9	N	99	226
*06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1161	2	103	9	N	94	131

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505													
01		6262 X	4011	-0-	-2251	-0-	3690	2	321	9	N	292	52
02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5142	2	319	9	N	290	153
03		5735 X	5009	-0-	-726	-0-	4682	2	327	9	N	297	259
04		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5309	2	375	9	N	341	218
05		6045 X	5120	-0-	-925	-0-	4693	2	427	9	N	388	220
06		5850 X	4941	-0-	-909	-0-	4638	2	303	9	N	275	114

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738													
01		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	870	1	1775	2	N	163	134
							179	9					
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	974	1	1211	2	N	125	71
							138	9					
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	1079	1	1213	2	N	172	243
							189	9					
04		2730 X	2250	-0-	-480	-0-	1044	1	993	2	N	194	250
							213	9					
05		2821 X	2179	-0-	-642	-0-	1079	1	881	2	N	199	263
							219	9					
06		2400 N	2158	-0-	-242	-0-	1044	1	980	2	N	122	199
							134	9					

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690													
01		4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	3220	2	338	9	N	307	165
02		4452 X	2485	-0-	-1967	-0-	2220	2	265	9	N	241	226
03		4619 X	3053	-0-	-1566	-0-	2752	2	301	9	N	274	120
04		4470 X	3550	-0-	-920	-0-	3231	2	319	9	N	290	231
05		4619 X	3581	-0-	-1038	-0-	3252	2	329	9	N	299	265
06		3450 X	3038	-0-	-412	-0-	2787	2	251	9	N	228	307

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061													
01		19251 X	17727	-0-	-1524	-0-	17349	2	378	9	N	344	137
02		17052 X	13963	-0-	-3089	-0-	13690	2	273	9	N	248	214
03		18538 X	14111	-0-	-4427	-0-	13838	2	273	9	N	248	176
04		17340 X	16964	-0-	-376	-0-	16602	2	362	9	N	329	206
05		17732 X	17582	-0-	-150	-0-	17163	2	419	9	N	381	203
*06		17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	17035	2	382	9	N	347	163

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799													
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID -> 283805		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8513 - 12705		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1079	1	4857	2	N	283	380 1	103
						311	9						
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	974	1	3355	2	N	209		312
						230	9						
03	6665 X	5786	-0-	-879	-0-	1079	1	4429	2	N	253	370 1	195
						278	9						
04	6450 X	5769	-0-	-681	-0-	1044	1	4413	2	N	284	170 1	309
						312	9						
05	6665 X	5000	-0-	-1665	-0-	1079	1	3719	2	N	184	368 1	125
						202	9						
06	6060 X	5203	-0-	-857	-0-	1044	1	3860	2	N	272	190 1	207
						299	9						

BLACK JACK 14		WELL #: 3H		RRCID -> 283834		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8250 - 12570		
01	13671 X	11977	-0-	-1694	-0-	11465	2	512	9	N	465	375 1	310
02	11844 X	10467	-0-	-1377	-0-	9979	2	488	9	N	444	562 1	192
03	12896 X	11694	-0-	-1202	-0-	11137	2	557	9	N	506	378 1	320
04	12330 X	11089	-0-	-1241	-0-	10563	2	526	9	N	478	564 1	234
05	12276 X	11172	-0-	-1104	-0-	10625	2	547	9	N	497	567 1	164
06	11580 X	10172	-0-	-1408	-0-	9769	2	403	9	N	366	371 1	159

FLOWERS A 27		WELL #: 3H		RRCID -> 283835		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8500 - 13140		
01	9827 X	8180	-0-	-1647	-0-	7937	2	243	9	N	221	191 1	215
02	8036 X	7094	-0-	-942	-0-	6895	2	199	9	N	181	176 1	220
03	9052 X	8247	-0-	-805	-0-	8017	2	230	9	N	209	191 1	238
04	8760 X	7957	-0-	-803	-0-	7728	2	229	9	N	208	188 1	258
05	9052 X	8056	-0-	-996	-0-	7815	2	241	9	N	219	188 1	289
06	7980 X	7154	-0-	-826	-0-	6998	2	156	9	N	142	188 1	243

FLOWERS A 27		WELL #: 2H		RRCID -> 284046		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8403 - 13119		
01	8060 X	6238	-0-	-1822	-0-	6083	2	155	9	N	141	188 1	188
02	7280 X	5543	-0-	-1737	-0-	5408	2	135	9	N	123	184 1	127
03	7905 X	6184	-0-	-1721	-0-	5997	2	187	9	N	170	185 1	112
04	7470 X	5700	-0-	-1770	-0-	5561	2	139	9	N	126		238
05	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-	5028	2	122	9	N	111	184 1	165
06	6030 X	2019	-0-	-4011	-0-	1969	2	50	9	N	45		210

BLACK JACK 14		WELL #: 2H		RRCID -> 284052		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8310 - 12613		
01	6944 X	73	-0-	-6871	-0-	16	1	50	2	N	6		98
						7	9						
02	5012 X	4418	-0-	-594	-0-	292	1	3950	2	N	160	182 1	76
						176	9						
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	470	1	5073	2	N	269	190 1	155
						296	9						
04	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	490	1	5054	2	N	234	183 1	206
						257	9						
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	503	1	4558	2	N	197	184 1	219
						217	9						
06	5640 X	5237	-0-	-403	-0-	490	1	4527	2	N	200	195 1	224
						220	9						

HEMPHILL (DOUGLAS)															
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
FLOWERS A 27															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 676084															
WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9703 X	7432	-0-	-2271	-0-	7228	2	204	9	N	185	188	1	136
02		7588 X	6594	-0-	-994	-0-	6418	2	176	9	N	160	182	1	114
03		7874 X	6604	-0-	-1270	-0-	6436	2	168	9	N	153			267
04		7320 X	5862	-0-	-1458	-0-	5726	2	136	9	N	124	188	1	203
05		7564 X	5860	-0-	-1704	-0-	5744	2	116	9	N	105	194	1	114
06		7200 X	5222	-0-	-1978	-0-	5105	2	117	9	N	106			220

BLACK JACK 14															
WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272															
01		10292 X	10008	-0-	-284	-0-	9764	2	244	9	N	222	189	1	255
02		9184 X	8535	-0-	-649	-0-	8363	2	172	9	N	156	187	1	224
03		10168 X	8925	-0-	-1243	-0-	8735	2	190	9	N	173	186	1	211
04		9720 X	8419	-0-	-1301	-0-	8234	2	185	9	N	168	195	1	184
05		10013 X	8393	-0-	-1620	-0-	8191	2	202	9	N	184	192	1	176
06		9690 X	7658	-0-	-2032	-0-	7523	2	135	9	N	123	187	1	112

MADELINE 55-26 A															
WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265															
01		22010 X	20779	-0-	-1231	-0-	20093	2	686	9	N	624	555	1	224
02		19796 X	16552	-0-	-3244	-0-	16045	2	507	9	N	461	557	1	128
03		21855 X	19132	-0-	-2723	-0-	18545	2	587	9	N	534	379	1	283
04		21150 X	19075	-0-	-2075	-0-	18463	2	612	9	N	556	648	1	191
05		21173 X	19739	-0-	-1434	-0-	19123	2	616	9	N	560	550	1	201
06		20100 X	16969	-0-	-3131	-0-	16497	2	472	9	N	429	387	1	243

GATLIN 3															
WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323															
01		8525 X	1635	-0-	-6890	-0-	1530	2	105	9	N	95	186	1	115
02		7728 X	3858	-0-	-3870	-0-	3733	2	125	9	N	114			229
03		8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	5843	2	234	9	N	213	187	1	255
04		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7316	2	327	9	N	297	283	1	269
05		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6949	2	372	9	N	338	375	1	232
*06		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6128	2	296	9	N	269	186	1	315

GATLIN 3															
WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539															
01		5487 X	4630	-0-	-857	-0-	4255	2	375	9	N	341	378	1	209
02		5040 X	4897	-0-	-143	-0-	974	1	3592	2	N	301	373	1	137
							331	9							
03		5580 X	5550	-0-	-30	-0-	1079	1	4130	2	N	310	191	1	256
							341	9							
04		5400 X	4959	-0-	-441	-0-	1044	1	3628	2	N	261	373	1	144
							287	9							
05		5425 X	5343	-0-	-82	-0-	1079	1	3916	2	N	316	183	1	277
							348	9							
06		5370 X	5215	-0-	-155	-0-	1044	1	3864	2	N	279	374	1	182
							307	9							

GATLIN 3															
WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508															
01		6727 X	5285	-0-	-1442	-0-	4751	2	534	9	N	485	391	1	317
02		6076 X	5105	-0-	-971	-0-	4675	2	430	9	N	391	570	1	138
03		6510 X	5725	-0-	-785	-0-	5191	2	534	9	N	485	382	1	241
04		5880 X	5611	-0-	-269	-0-	5117	2	494	9	N	449	549	1	141
05		5890 X	5755	-0-	-135	-0-	5261	2	494	9	N	449	378	1	212
06		5550 X	5397	-0-	-153	-0-	4937	2	460	9	N	418	382	1	248

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000															
FILLINGMIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221		
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20															

FILLINGMIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158		
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020															

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090															
01	8804	X	8092	-0-	-712	-0-	7199	2	893	9	N	812	775	1	362
02	7980	X	7406	-0-	-574	-0-	6590	2	816	9	N	742	657	1	447
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	8211	2	870	9	N	791	791	1	447
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	8783	2	840	9	N	764	772	1	439
05	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	7276	2	835	9	N	759	758	1	440
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	632	712	1	360

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 2		N	-0-			69
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202 2		N	-0-			69
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2		N	-0-			69
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-			69
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			69
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			69

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

01	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	2472 3		N	-0-			18
02	2268 N	2135	-0-	-133	-0-	2135 3		N	-0-			18
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-			18
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-			18
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-			18
*06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-			18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			67
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			67
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			67
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			67
05	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2		N	-0-			67
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			101
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			101
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			101
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			101
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			101
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			101

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					64
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					64
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					64
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					64
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					64
*06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					197
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					197
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					197
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					197
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					197
*06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
 THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
HALL		WELL #:		1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 - 10668
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50

COOK		WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33

HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699
01	1767 N	498	-0-	-1269	-0-	498	2		N	-0-	145
02	1176 N	431	-0-	-745	-0-	431	2		N	-0-	145
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	145
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2		N	-0-	145
*05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-	145
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	145

THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-	80
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	533	2		N	-0-	80
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2		N	-0-	80
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-	80
*05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	80
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	80

THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3 9	N	3	80
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	662	2	2 9	N	2	82
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	739	2	9 9	N	8	90
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11 9	N	10	100
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8 9	N	7	107
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT	107

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079 - 10337
01	3100 N	3200	-0-	100	100	3172	2	28 9	N	25	156
02	2072 N	1972	-0-	-100	-0-	1937	2	35 9	N	32	188
03	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1936	2	33 9	N	30	218
04	2100 X	1781	-0-	-319	-0-	1757	2	24 9	N	22	240
05	2170 X	1806	-0-	-364	-0-	1803	2	3 9	N	3	243
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT	243

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
LOCKE 60				WELL #: 2	RRCID -> 214203	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10300	- 11611					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			241

LOCKE 57				WELL #: 3	RRCID -> 223890	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9994	- 11326					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

LOCKE 60				WELL #: 3	RRCID -> 225181	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9428	- 11294					
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			111
02	280 N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-			111
03	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-			111
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-			111
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			111
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			111

LOCKE 57				WELL #: 4	RRCID -> 225435	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10022	- 11076					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

THORNE 75				WELL #: 4	RRCID -> 228368	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10346	- 11770					
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	119	2	24	9	N	22			98
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22			120
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22			142
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	109	2	28	9	N	25			167
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	157	2	19	9	N	17			184
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			184

ROGERS 61				WELL #: 3	RRCID -> 228719	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 11830	PERF.10216	- 11700					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS 61				WELL #: 4	RRCID -> 232601	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10050	- 11696					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
THORNE 75		WELL #: 1		RRCID -> 232750		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					195

THORNE 18B		WELL #: 4		RRCID -> 234289		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738								
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	N	2				74
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				74
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				74
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-				74
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-				74
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				74

THORNE 75		WELL #: 5		RRCID -> 235841		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808								
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-				184
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	2			N	-0-				184
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				184
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3				187
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	316	2	34	9	N	31	181	1		37
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				37

ROGERS 61		WELL #: 5		RRCID -> 236258		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

THORNE 75		WELL #: 6		RRCID -> 236268		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

LOCKE 57		WELL #: 2		RRCID -> 287172		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360								
01	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	2			N	-0-				179
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-				179
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-				179
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-				179
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-				179
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				179

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC				040209						
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301 3	N	-0-		43
02	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061 3	N	-0-		43
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		43
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		43
*05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		43
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		43

HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076	
01	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	798	-0-	-322	-0-	798 3	N	-0-		-0-
03	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	751	-0-	-299	-0-	751 3	N	-0-		-0-
05	899 N	743	-0-	-156	-0-	743 3	N	-0-		-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231	
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-		-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146	
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3	N	-0-		-0-
04	420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3	N	-0-		-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344	
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	616 N	506	-0-	-110	-0-	506 3	N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3	N	-0-		-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3	N	-0-		-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205	
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858 3	N	-0-		-0-
02	868 N	747	-0-	-121	-0-	747 3	N	-0-		-0-
03	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 3	N	-0-		-0-
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 3	N	-0-		-0-
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID -> 088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	81	-0-	81	121	81	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	128	7	3			N	-0-			-0-
04	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID -> 088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382			
01	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-			-0-
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	3			N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
06	810 N NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID -> 092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120			
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1042	-0-	-470	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
03	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
*05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
06	1350 N NO RPT	-0-	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID -> 093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740	- 11040			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502			
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
04	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-			-0-
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-			-0-
06	570 N NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10832		- 11105		
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864		- 11120		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11306		PERF.10838		- 11100		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10882		- 11149		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10788		- 11132		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE		WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE		04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7862		- 10070		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-		15
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		15
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		15
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		15
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3	N	-0-		15
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		15

HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751 - 11122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860 - 11129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877 - 11132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894 - 11128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844 - 11150
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-		-0-
02	1764 N	1603	-0-	-161	-0-	1603	3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
04	1710 N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
*05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-		-0-
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849 - 11221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1455	-0-	-197	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-		-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-		-0-
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-		-0-
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844 - 12497	
01	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	127	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1662	-0-	1662	-0-	1662	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1123	-0-	1123	-0-	2912	1123	3	N	-0-		-0-
04	3768 X	856	-0-	-2912	-0-	856	3		N	-0-		-0-
05	1829 N	817	-0-	-1012	-0-	817	3		N	-0-		-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843 - 12511	
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3		N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900 - 12501	
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3		N	-0-		-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	3		N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-		-0-
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 11817	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1069	RRCID ->	212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10728 - 12371	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421								
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3		WELL #: 8		RRCID -> 213369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386								
01	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	2109	-0-	-131	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568								
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546								
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790	- 12398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
02	1848 N	1727	-0-	-121	-0-	1727	3		N	-0-		-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3		N	-0-		-0-
05	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3		N	-0-		-0-
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358
01	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3		N	-0-		-0-
02	2380 N	2240	-0-	-140	-0-	2240	3		N	-0-		-0-
03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-		-0-
04	2460 N	2409	-0-	-51	-0-	2409	3		N	-0-		-0-
*05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-		-0-
06	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT		-0-

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901	- 12378
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833	- 12515
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
PETREE 3				WELL #:	13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796 - 12500		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893 - 12433		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUMLER				WELL #:	502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PETREE 3				WELL #:	12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332		
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-			16
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-			16
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-			16
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-			16
*05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			16
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			16

HOBART RANCH				WELL #:	1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508		
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3			N	-0-			5
02	2576 X	2351	-0-	-225	-0-	2351	3			N	-0-			5
03	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-			5
04	2670 N	2554	-0-	-116	-0-	2554	3			N	-0-			5
*05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-			5
06	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			5

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848 - 12638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12598				
01	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3			N	-0-				22
02	1512 N	1511	-0-	-1	-0-	1511	3			N	-0-				22
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-				22
04	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-				22
*05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-				22
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				22

HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603				
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-				15
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-				15
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-				15
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				15
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-				15
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				15

HOBART RANCH		WELL #:		2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725 - 12653				
01	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-				20
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	782	3			N	-0-				20
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-				20
04	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-				20
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-				20
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				20

HOBART RANCH		WELL #:		1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12558				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880 - 12529				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-		-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	3	N	-0-		-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3	N	-0-		-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3	N	-0-		-0-
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449		
01	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1637	-0-	-71	-0-	1637	3	N	-0-		-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407		
01	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
02	1596 N	1417	-0-	-179	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
*05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400		
01	2449 N	2329	-0-	-120	-0-	2329	3	N	-0-		-0-
02	2240 N	2089	-0-	-151	-0-	2089	3	N	-0-		-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2238	-0-	-12	-0-	2238	3	N	-0-		-0-
*05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-		-0-
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538		
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906	3	N	-0-		20
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		20
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-		20
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-		20
05	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3	N	-0-		20
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		20

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510		
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3		N	-0-		30
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939 3		N	-0-		30
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		30
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		30
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		30
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523		
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	976 3		N	-0-		-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480		
01	2480 N	2134	-0-	-346	-0-	2134 3		N	-0-		13
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250 3		N	-0-		13
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3		N	-0-		13
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-		13
*05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-		13
06	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890	- 12444
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	3		N	-0-		-0-
02	1848 N	1722	-0-	-126	-0-	1722	3		N	-0-		-0-
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-		-0-
04	1950 N	1822	-0-	-128	-0-	1822	3		N	-0-		-0-
05	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12496
01	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	2648	3		N	-0-		-0-
02	2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3		N	-0-		-0-
03	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	3		N	-0-		-0-
04	2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2404	3		N	-0-		-0-
05	2635 X	196	-0-	-2439	-0-	196	3		N	-0-		-0-
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808	- 12575
01	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975	3		N	-0-		-0-
02	1876 N	1825	-0-	-51	-0-	1825	3		N	-0-		-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-		-0-
04	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3		N	-0-		-0-
*05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-		-0-
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666	- 12590
01	2046 X	1575	-0-	-471	-0-	1575	3		N	-0-		-0-
02	1848 X	1379	-0-	-469	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
03	1953 X	1597	-0-	-356	-0-	1597	3		N	-0-		-0-
04	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	1523	3		N	-0-		-0-
05	1705 X	1620	-0-	-85	-0-	1620	3		N	-0-		-0-
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT		-0-

PETREE 3		WELL #:		14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089	- 12808
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

PETREE 3		WELL #:		15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170	- 13688
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

HOBART RANCH		WELL #:		2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604	- 12401
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
02	1932 N	1465	-0-	-467	-0-	1465	3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1212	-0-	-772	-0-	1212	3		N	-0-		-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		-0-
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789 - 12483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773 - 12391		
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
04	2640 N	2497	-0-	-143	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
*05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810 - 12529		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877 - 12491		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800 - 12475		
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	61	13	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	80	11	3	8 9	N	7			7
04	88 X	8	-0-	-80	-0-	8	3		N	-0-			7
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			7
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			7

HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807 - 12535		
01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
*05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 12445		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC													
HOBART RANCH													
WELL #: 3568												RRCID -> 261785	
COMPL. DATE 05/10/2010												TOTAL DEPTH 12830	
PERF.10811												- 12685	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	3	N	-0-			50
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-			50
03		2387 N	2072	-0-	-315	-0-	2072	3	N	-0-			50
04		2340 N	2268	-0-	-72	-0-	2268	3	N	-0-			50
05		2511 N	2370	-0-	-141	-0-	2370	3	N	-0-			50
06		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			50

BLACKBEARD OPERATING, LLC												073056	
HOWELL72												WELL #: 1	
RRCID -> 049313												COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 11367												PERF.10690 - 11004	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORRIS												WELL #: 1	
RRCID -> 052903												COMPL. DATE 06/23/1972	
TOTAL DEPTH 11258												PERF.10649 - 10973	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARK												WELL #: 1	
RRCID -> 053015												COMPL. DATE 04/16/1972	
TOTAL DEPTH 11300												PERF.10708 - 10954	
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	Y		-0-
02		1064 N	1002	-0-	-62	-0-	46	1	956	2	Y		-0-
03		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	42	1	1131	2	Y		-0-
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y		-0-
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y		-0-
*06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y		-0-

HOBART												WELL #: 1	
RRCID -> 054174												COMPL. DATE 10/30/1972	
TOTAL DEPTH 11400												PERF.10680 - 11234	
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		Y			-0-
02		504 N	444	-0-	-60	-0-	444	2		Y			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y			-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y			-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y			-0-
*06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y			-0-

HOWELL												WELL #: 2072	
RRCID -> 054716												COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 13008												PERF.11094 - 12048	
01		1147 N	975	-0-	-172	-0-	942	2	33	9	Y		30
02		1036 N	773	-0-	-263	-0-	771	2	2	9	Y		2
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y		2
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y		-0-
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	Y		1
*06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	Y		2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10646 - 10871	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	10811 - 11151	
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		Y	-0-			40
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		Y	-0-			40
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			40
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			40
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			40
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			40

JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10726 - 12132	
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	2	N	3		64
02	2268 N	1487	-0-	-781	-0-	68	1	1411	2	N	7	5 1	66
03	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	78	1	2087	2	N	17	4 1 1 8	78
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2344	2	N	2	38 1	42
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	98	1	2432	2	N	10		52
*06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	91	1	2246	2	N	25	18 1 1 8	58

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	10700 - 10940	
01	2883 N	2629	-0-	-254	-0-	95	1	2521	2	Y	12		156
02	2464 N	2267	-0-	-197	-0-	102	1	2125	2	Y	36		192
03	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	94	1	2515	2	Y	34	171 1	55
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	Y	22		77
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2574	2	Y	12		89
*06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	101	1	2503	2	Y	43	60 1	72

PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	10860 - 13236	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	-0-		-0-
02	896 N	520	-0-	-376	-0-	259	1	261	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	4808	-0-	1708	1708	188	1	4620	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3690	-0-	690	2398	61	1	3627	2	Y	2	1 1 1 8	-0-
05	3100 N	2914	-0-	-186	2212	63	1	2851	2	Y	-0-		-0-
*06	3576 X	1364	-0-	-2212	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID ->	057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751 - 12736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	713	-0-	-341	-0-		26 1	687 2	N	-0-		15
02	812 N	556	-0-	-256	-0-		25 1	531 2	N	-0-		15
03	837 N	684	-0-	-153	-0-		25 1	659 2	N	-0-		15
04	690 N	666	-0-	-24	-0-		25 1	641 2	N	-0-		15
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-		26 1	654 2	N	-0-		15
06	660 N	644	-0-	-16	-0-		25 1	619 2	N	-0-		15

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876 - 10944	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10786 - 10986	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57 1	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1	1

PETREE		WELL #:		2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717 - 10996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696 - 12688	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			Y	-0-		45
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			Y	-0-		45
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			Y	-0-		45
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			Y	-0-		45
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			Y	-0-		45
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			Y	-0-		45

NORRIS		WELL #:		1029 U	RRCID ->	058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.10950 - 12034	
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	22 1	572 2	N		-0-		27
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	821 2	N		5		32
						6 9						
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25 1	666 2	N		17		49
						19 9						
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	29 1	766 2	N		10	34 1	25
						11 9						
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	32 1	783 2	N		10		35
						11 9						
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	30 1	735 2	N		20	16 1	39
						22 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
YOUNG 65													WELL #: 4		RRCID -> 059079		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 832 - 10962	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01		1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-			47							
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1179	2	20	9	Y	18			65							
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2			67							
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			67							
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			67							
*06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1			68							

NORRIS -44-													WELL #: 1		RRCID -> 060744		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10630 - 10742	
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			57							
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			57							
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			57							
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	17	55	1	19							
							19	9														
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	8			27							
							9	9														
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	15	5	1	37							
							17	9														

YOUNG 66													WELL #: 5		RRCID -> 061542		COMPL. DATE 10/28/1974		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10817 - 10890	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

NORRIS													WELL #: 2029		RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10594 - 10744	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

THORNE													WELL #: 3		RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10752 - 11848	
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	92			129							
							101	9														
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	Y	4	1	8	132							
							4	9														
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	16	2	8	146							
							18	9														
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	4			150							
							4	9														
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	563	2	Y	1	1	8	150							
							1	9														
*06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	2	1	8	151							
							2	9														

HOWELL 72													WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10622 - 10919	
01		2697 N	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			Y	-0-			8							
02		2408 N	1452	-0-	-956	-0-	1452	2			Y	-0-			8							
03		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-			8							
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-			8							
05		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-			8							
*06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	Y	2			10							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10729			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	992 N	979	-0-	-13	-0-		36	1	943	2	Y	-0-			2
02	924 N	552	-0-	-372	-0-		25	1	527	2	Y	-0-			2
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		39	1	1048	2	Y	-0-			2
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-		36	1	934	2	Y	-0-			2
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-		38	1	951	2	Y	-0-			2
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-		37	1	920	2	Y	-0-			2

ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10796 - 11900			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10632 - 10870			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10707 - 10978			
01	372 N	326	-0-	-46	-0-		12	1	314	2	Y	-0-			10
02	336 N	276	-0-	-60	-0-		13	1	263	2	Y	-0-			10
03	372 N	340	-0-	-32	-0-		12	1	328	2	Y	-0-			10
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-		13	1	336	2	Y	-0-			10
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-		14	1	351	2	Y	-0-			10
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-		14	1	340	2	Y	-0-			10

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10572 - 10689			
01	1178 N	1159	-0-	-19	-0-		42	1	1117	2	Y	-0-			24
02	1092 N	616	-0-	-476	-0-		28	1	586	2	Y	2			26
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		53	1	1414	2	Y	2			28
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		46	1	1202	2	Y	-0-			28
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		47	1	1175	2	Y	-0-			28
*06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		45	1	1109	2	Y	-0-			28

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10891			
01	589 N	554	-0-	-35	-0-		20	1	534	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	330	-0-	-230	-0-		15	1	315	2	Y	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-		22	1	588	2	Y	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-		22	1	566	2	Y	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-		24	1	589	2	Y	-0-			-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-		24	1	584	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOOVER				WELL #:	2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587 - 10829	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

YOUNG 65				WELL #:	8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703 - 10980	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10752 - 11020	
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	801	2	2	9	N	2	47
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	48
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24	72
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15	87
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	720	2	2	9	N	2	89
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1159	2	12	9	N	11	100

LITTLE				WELL #:	2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541 - 10674	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LITTLE				WELL #:	3030	RRCID ->	069061	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10523 - 10629	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LITTLE 43				WELL #:	1043 L	RRCID ->	069155	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10557 - 10643	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10710 - 10956	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LITTLE				WELL #: 4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484 - 10642	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-		2
02	392 N	256	-0-	-136	-0-	256	2		Y	-0-		2
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		2
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		2
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-		2
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-		2

PYEATT				WELL #: 2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520 - 10680	
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	Y	-0-	-0-
02	728 N	502	-0-	-226	-0-	28	1	474	2	Y	-0-	-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-	-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	Y	-0-	-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-	-0-
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	942	2	Y	-0-	-0-

ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503 - 10812	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	2	Y	-0-	-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-	-0-

NORRIS -44-				WELL #: 3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLARK				WELL #: 4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649 - 10886	
01	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	39	1	1032	2	Y	-0-	1
02	1036 N	453	-0-	-583	-0-	21	1	432	2	Y	-0-	1
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-	1
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	-0-	1
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y	-0-	1
*06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-	1

NORRIS				WELL #: 4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630 - 10750	
01	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	72	1	1899	2	Y	-0-	20
02	1904 N	903	-0-	-1001	-0-	41	1	862	2	Y	-0-	20
03	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	74	1	1993	2	Y	-0-	20
04	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	68	1	1772	2	Y	-0-	20
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	Y	-0-	20
*06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	Y	-0-	20

JONES, MARY				WELL #: 3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750 - 11003	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
JONES, MARY														
WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	48	1	1266	2	Y	-0-			1
02	1232 N	1078	-0-	-154	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-			1
03	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	46	1	1246	2	Y	-0-			1
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-			1
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	-0-			1
*06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-			1

NORRIS														
WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NORRIS														
WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711														
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			10
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			10
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-			10
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-			10
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-			10
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-			10

PETREE														
WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008														
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-			39
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-			39
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	Y	23			62
						25	9							
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	25	44	1	43
						28	9							
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	7			50
						8	9							
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	1	20	1	31
						1	9							

PETREE														
WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MAXWELL														
WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
SHALLER, FRANK										WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-										WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

CLARK										WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947	
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	8	85			
02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-	-0-	9	9	1442	2	Y	20	105			
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	1802	2	Y	33	80			
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	-0-	67	1	1635	2	Y	2	29			
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	-0-	36	9	1527	2	Y	2	31			
06	DLQ	G-10	1814	-0-	1814	1814	1814	62	1	1720	2	Y	22	52			
								2	9				1	1			
								70	1								
								24	9								

HOBART 49										WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

HOWELL 72										WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884	
01	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-	30			
02	1316	N	713	-0-	-603	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2	32			
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-	32			
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	-0-	1113	2	6	9	Y	5	37			
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-	37			
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5	42			

RISLEY										WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10582 - 10872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10386 - 10808			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10681 - 11005			
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-				-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	16	1	323	2	N	-0-				-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-				-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-				-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-				-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10629 - 10911			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10708 - 10988			
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	2	N	-0-				1
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	52	1	1074	2	N	-0-				1
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	2	N	-0-				1
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	N	-0-				1
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1305	2	N	-0-				1
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	51	1	1260	2	N	-0-				1

PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	10702 - 11020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.	10736 - 10935			
01	713 N	295	-0-	-418	-0-	11	1	284	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	10	1	202	2	Y	-0-				-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-				-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10581 - 10880
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	45 1	1188 2	Y	-0-			17
02	1176 N	560	-0-	-616	-0-	26 1	534 2	Y	-0-			17
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	53 1	1438 2	Y	-0-			17
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	48 1	1253 2	Y	-0-			17
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	51 1	1272 2	Y	2			19
*06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	49 1	1221 2	Y	-0-			19

HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10756 - 11314
01	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1779 2	8 9	Y	7	5 1	2 8	49
02	1652 N	1557	-0-	-95	-0-	1553 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	49
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1818 2	56 9	Y	51	46 1	2 8	52
04	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1678 2	11 9	Y	10	10 1	3 8	49
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1764 2	7 9	Y	6	2 1	4 8	49
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679 2	6 9	Y	5	3 1	2 8	49

PYEATT		WELL #:		3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10493 - 10662
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		6	RRCID ->	092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10629 - 10862
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			28
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 1		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		4053	RRCID ->	092598	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10560 - 10831
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31 1	261 2	Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 2	Y	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	31 1	267 2	Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30 1	256 2	Y	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31 1	262 2	Y	-0-			-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30 1	245 2	Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		6	RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10740 - 10990
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10536 - 10854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01		877 N	877	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	-0-				1
02		756 N	529	-0-	-227	24	1	505	2	Y	-0-				1
03		1050 N	1050	-0-	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-				1
04		895 N	895	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	-0-				1
05		887 N	887	-0-	-0-	34	1	853	2	Y	-0-				1
*06		844 N	844	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-				1

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10696 - 10934			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10492 - 11058			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	162	-0-	162	162	6	1	156	2	Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10588 - 10846			
01	837	N	797	-0-	-40	29	1	768	2	Y	-0-				49
02	560	N	355	-0-	-205	16	1	339	2	Y	-0-				49
03	620	N	1	-0-	-619	1	2			Y	-0-	48	1		1
04	780	N	-0-	-0-	-780					Y	-0-				1
05	403	N	-0-	-0-	-403					Y	-0-				1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10674 - 10892			
01	496	N	442	-0-	-54	16	1	426	2	Y	-0-				14
02	420	N	367	-0-	-53	17	1	350	2	Y	-0-				14
03	465	N	455	-0-	-10	16	1	439	2	Y	-0-				14
04	459	N	459	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	-0-				14
05	483	N	483	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-				14
*06	467	N	467	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-				14

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10722 - 10966			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	10743 - 12752			
01	961	N	741	-0-	-220	27	1	714	2	Y	-0-				1
02	840	N	829	-0-	-11	38	1	791	2	Y	-0-				1
03	937	N	937	-0-	-0-	34	1	903	2	Y	-0-				1
04	929	N	929	-0-	-0-	34	1	895	2	Y	-0-				1
05	963	N	963	-0-	-0-	37	1	926	2	Y	-0-				1
*06	924	N	924	-0-	-0-	36	1	888	2	Y	-0-				1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740	- 10961		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534	- 10656		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721	- 11047		
01	1023 N	865	-0-	-158	-0-	31	1	834	2	Y	-0-			1
02	896 N	714	-0-	-182	-0-	33	1	681	2	Y	-0-			1
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	33	1	898	2	Y	29			30
						32	9							
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	Y	44			74
						48	9							
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	982	2	Y	29			103
						32	9							
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	955	2	Y	10	94	1	19
						11	9							

HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810	- 11060		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523	- 10816		
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	Y	-0-			1
02	1652 N	921	-0-	-731	-0-	28	1	893	2	Y	-0-			1
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	Y	-0-			1
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	Y	-0-			1
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	Y	-0-			1
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	Y	-0-			1

YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74	

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					20	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20	
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20	

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935	
01	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					73	
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	434	2			N	-0-					73	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					80	
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4	9	N	4					84	
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					84	
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					84	

NORRIS										WELL #: 8		RRCID -> 111119		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024	
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	Y	-0-					43	
02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	199	1	4149	2	Y	-0-					43	
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	155	1	4178	2	Y	4					47	
						4	9										
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	2	Y	38	48	1			37	
						42	9										
05	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	109	1	2695	2	Y	19					56	
						21	9										
*06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	88	1	2163	2	Y	4	22	1			38	
						4	9										

PETREE										WELL #: 9		RRCID -> 112375		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629 - 10807		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1798 N	1604	-0-	-194	-0-	58 1	1526 2	Y	18			88
							20 9						
02		1624 N	629	-0-	-995	-0-	28 1	590 2	Y	10			98
							11 9						
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	67 1	1790 2	Y	17			115
							19 9						
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	57 1	1490 2	Y	28	110 1		33
							31 9						
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	49 1	1223 2	Y	12			45
							13 9						
*06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	57 1	1402 2	Y	13	10 1		48
							14 9						

HOWELL 72				WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISLEY				WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570 - 10838
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWELL 72				WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, MARY				WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752 - 10980
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	60 1	1593 2	Y	-0-			50
02		1484 N	1435	-0-	-49	-0-	66 1	1369 2	Y	-0-			50
03		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	55 1	1481 2	Y	-0-			50
04		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	57 1	1475 2	Y	-0-			50
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	62 1	1527 2	Y	-0-			50
*06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	61 1	1496 2	Y	-0-			50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	21	90
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-	23	9	793	2	Y	8	98
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	38	1	1683	2	Y	45	111 1 32
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	50	9	1427	2	Y	14	1 1 45
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	2	Y	10	55
06	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	11	9	1393	2	Y	20	75
						22	9					

HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739	- 10920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264	- 10279
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-	163
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	192	2	67	9	N	61	224
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-	224
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	196	2	2	9	N	2	187 1 39
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-	39
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	39

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784
01	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-	-0-
02	T. A.	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-	-0-
04	T. A.	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-	-0-
05	T. A.	3	-0-	3	12	3	2			Y	-0-	-0-
06	T. A.	2	-0-	2	14	2	2			Y	-0-	-0-

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800
01	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			Y	-0-	136
02	1904 N	1416	-0-	-488	-0-	1416	2			Y	-0-	136
03	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			Y	-0-	136
04	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-	136
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1	137
*06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9	Y	37	174

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288		
01	3100 X	2907	-0-	-193	-0-	2859	2	48	9	Y	44			62
02	2800 X	2321	-0-	-479	-0-	2281	2	40	9	Y	36			98
03	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	2751	2	48	9	Y	44			142
04	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2555	2	47	9	Y	43	141	1	44
05	3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2468	2	18	9	Y	16			60
*06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2479	2	59	9	Y	54			114

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403	- 10540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596	- 10776		
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-			225
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3			228
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2333	2	103	9	Y	94	7	8	315
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2024	2	73	9	Y	66	174	1	207
05	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1849	2	31	9	Y	28			235
*06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	Y	17	174	1	78

LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10548	- 10759		
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	31	1	477	2	Y	-0-			16
02	532 N	298	-0-	-234	-0-	28	1	270	2	Y	-0-			16
03	589 N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-			16
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	30	1	347	2	Y	-0-			16
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-			16
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	-0-			16

JONES, MARY		WELL #:		9-L	RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11020		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10518 - 10798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	52 1	1390 2	Y	19			105
02	1400 N	596	-0-	-804	-0-	21 9	552 2	Y	15			120
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	27 1	1746 2	Y	46			166
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	17 9	1540 2	Y	32	155 1		43
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	65 1	1478 2	Y	10			53
*06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	51 9	1461 2	Y	22			75
						59 1						
						11 9						
						24 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10456	
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-			95
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	394 2		N	-0-			95
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			95
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			95
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			95
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			95

YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998 - 11062	
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	31 1	898 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2885	-0-	85	85	28 1	2855 2	Y	2	2 8		-0-
03	2204 N	2119	-0-	-85	-0-	2 9	2084 2	Y	4	4 8		-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	31 1	1878 2	Y	-0-			-0-
05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	4 9	1987 2	Y	3	3 8		-0-
*06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	30 1	1369 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						

ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450 - 10754	
01	992 N	764	-0-	-228	-0-	764 2		Y	-0-			-0-
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608 - 10915	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514 - 10812	
01	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1 2		Y	-0-	1 1		-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	6	2 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
*06	7 X	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CHEEK				WELL #: 307	RRCID -> 152066	COMPL. DATE 11/06/1994	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10557	- 10826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #: 13	RRCID -> 153881	COMPL. DATE 03/31/1995	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10276	- 10377		
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		124
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		124
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		124
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		124
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		124
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2		N	-0-		124

BROWN, J. T. ET AL "D"				WELL #: 14	RRCID -> 155770	COMPL. DATE 08/07/1995	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10366	- 10408		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		80
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	234 2	24 9	N	22		102
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		102
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		102
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-		102
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 13R	RRCID -> 158210	COMPL. DATE 02/11/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10350	- 10432		
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2		N	-0-		134
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	641 2	17 9	N	15		149
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	713 2	23 9	N	21		170
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	702 2	14 9	N	13		183
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	702 2	7 9	N	6		189
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	685 2	18 9	N	16	188 1	17

CAMPBELL, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 158504	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11269	- 11672		
01	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3742 2	46 9	Y	42	181 1 6 8	33
02	3472 X	2996	-0-	-476	-0-	2971 2	25 9	Y	23		56
03	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	3432 2	22 9	Y	20		76
04	3720 X	2731	-0-	-989	-0-	2700 2	31 9	Y	28	6 8	98
05	3813 X	3484	-0-	-329	-0-	3453 2	31 9	Y	28		126
*06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3347 2	33 9	Y	30		156

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 14	RRCID -> 158596	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10386	- 10474		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, J. T. "D"				WELL #: 15	RRCID -> 164569	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10314	- 10352		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310	- 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			35
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			35
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			35
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			35
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			35
06		780 N	613	-0-	-167	-0-	613 2		N	-0-			35

JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10830	- 13135	
01		9920 X	8652	-0-	-1268	-0-	8637 2	15 9	N	14			196
02		8708 X	8631	-0-	-77	-0-	8585 2	46 9	N	42			238
03		9641 X	9371	-0-	-270	-0-	9159 2	212 9	N	193	196 1		235
04		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9155 2	272 9	N	247	361 1		121
05		9548 X	9287	-0-	-261	-0-	9102 2	185 9	N	168			289
06		9240 X	8906	-0-	-334	-0-	8695 2	211 9	N	192	191 1		290

THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572	- 11087	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592	- 10838	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536	- 10784	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903	- 11030	
01		1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1330 2		N	-0-			27
02		1484 N	981	-0-	-503	-0-	981 2		N	-0-			27
03		1612 N	963	-0-	-649	-0-	963 2		N	-0-			27
04		1290 N	737	-0-	-553	-0-	737 2		N	-0-			27
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1808 2	1 9	N	1			28
*06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			28

HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727	- 11128	
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			35
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			35
03		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-	21 1		14
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		Y	-0-	14 1		-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	111	-0-	111	111	1 1	110 2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		Y	-0-		-0-
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	1	1	432	2	Y		-0-
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810	
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		9
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-		9
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		9
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		9
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-		9
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10605 - 10875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	Y	4				35	
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	Y	19				54	
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3054	2	50	9	Y	45	1	8		98	
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2916	2	10	9	Y	9				107	
05	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	Y	12	1	8		118	
06	DLQ G-10	2985	-0-	2985	2985	2954	2	31	9	Y	28	1	8		145	

HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10870 - 11734				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10790 - 11168				
01	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1058	2	9	9	Y	8				75	
02	1428 N	1250	-0-	-178	-0-	1129	2	121	9	Y	110				185	
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	178	1	2	8	43
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	Y	8				51	
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1572	2	42	9	Y	38	1	8		88	
*06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1540	2	58	9	Y	53	1	8		140	

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10962 - 11999				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10850 - 10916				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10930 - 11811				
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	117
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	117
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	Y	10	120	1	4	8	3
04	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2050	2	22	9	Y	20	16	1	7	8	-0-
05	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2105	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-
*06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1990	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10818 - 11998				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
HOBART RANCH 50																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
//CONT.// 073056																
WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART 49																
WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	

HOBART 49																
WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980																
01	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1330	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	75
02	1288 N	1039	-0-	-249	-0-	7	1	1025	2	Y	6	3	1	3	8	75
						7	9									
03	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1181	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	75
04	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1062	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	75
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1099	2	9	9	Y	8	3	1	5	8	75
*06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	75

YOUNG 51																
WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232																
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					22
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					22
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					22
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					22
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					22

NORRIS																
WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954																
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	Y	11					22
						12	9									
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	2					24
						2	9									
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	2	Y	10					34
						11	9									
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	2	Y	7					41
						8	9									
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	-0-					41
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-					41

HOBART RANCH 50																
WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999																
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					20
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					20
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					20
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					20
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					20
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056														
HOBART 49													WELL #: 6		RRCID -> 202237		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10680 - 12526						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										

HOBART RANCH 20													WELL #: 6		RRCID -> 202318		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10968 - 12180						
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	-0-										
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-										
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-										
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	-0-										
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	4	1	8	8	-0-										
*06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-										

HOBART 67													WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11220 - 12512						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										

HOBART RANCH 50													WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10830 - 12474						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										

HOBART 67													WELL #: 9		RRCID -> 204051		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10810 - 12430						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										

HOBART RANCH 50													WELL #: 13		RRCID -> 204308		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10904 - 12666						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										

HOBART RANCH 20													WELL #: 10		RRCID -> 204632		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10958 - 12670						
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1842	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	37										
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	37										
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	49	1	1	8	1										
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	7	1	3	8	-0-										
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-										
*06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1697	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 20				WELL #: 11	RRCID -> 204771	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 13016	PERF.11000	- 12112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 50				WELL #: 12	RRCID -> 205067	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10850	- 12656			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 20				WELL #: 4	RRCID -> 205072	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10854	- 12660			
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 2	3 9	Y	3	2 1	1 8	-0-
HOWELL 72				WELL #: 10	RRCID -> 206791	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11004	- 12276			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 20				WELL #: 7	RRCID -> 206834	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10986	- 12700			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOBART 67				WELL #: 11	RRCID -> 207133	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10824	- 12542			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOBART 49				WELL #: 11	RRCID -> 207590	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10866	- 12632			
01	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1817 2	10 9	Y	9	6 1	3 8	107
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	107
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1920 2	7 9	Y	6	107 1	3 8	3
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1837 2	14 9	Y	13	12 1	4 8	-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892 2	10 9	Y	9	3 1	6 8	-0-
*06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1786 2	9 9	Y	8	5 1	3 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 20				WELL #: 22	RRCID -> 208946	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 12810	PERF.11012	- 12724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HOBART RANCH 50				WELL #: 21	RRCID -> 208952	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10920	- 12568			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y			18	
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	2 1	33 2	Y			18	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y			18	
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2		Y			18	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y			18	
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y			18	

HOBART 67				WELL #: 12	RRCID -> 208972	COMPL. DATE 02/27/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10860	- 12500			
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966 2	9 9	Y	8	5 1	3 8	39
02	1764 N	1631	-0-	-133	-0-	1629 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	39
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2141 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	39
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2022 2	12 9	Y	11	7 1	4 8	39
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2109 2	24 9	Y	22	2 1	4 8	55
*06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1982 2	61 9	Y	55	2 1	1 8	107

HOBART 49				WELL #: 10	RRCID -> 209513	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10914	- 12685			
01	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448 2		Y	-0-			19
02	1428 N	1400	-0-	-28	-0-	1400 2		Y	-0-			19
03	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1463 2	9 9	Y	8	26 1		1
04	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1392 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371 2		Y	-0-			-0-
*06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-			-0-

NORRIS				WELL #: 10	RRCID -> 209754	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10698	- 12150			
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		Y	-0-			33
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	576 2		Y	-0-			33
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	751 2	21 9	Y	19			52
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	689 2	50 9	Y	45	55 1		42
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	749 2	17 9	Y	15			57
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	742 2	11 9	Y	10	26 1		41

HOBART RANCH 20				WELL #: 23	RRCID -> 211475	COMPL. DATE 08/14/2005	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10882	- 12696			
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	839 2	6 9	Y	5	3 1	2 8	43
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	43
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801 2	8 9	Y	7	45 1	1 8	4
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	750 2	7 9	Y	6	8 1	2 8	-0-
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	682 2	4 9	Y	4	1 1	3 8	-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	Y	3	2 1	1 8	-0-

HOBART 49				WELL #: 13	RRCID -> 212640	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 12910	PERF.10924	- 12690			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10856	-	12574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11	9	Y	10	7	1	148
02		1624 N	1567	-0-	-57	-0-	4	1	1519	2	Y	40	2	1	184
							44	9							
03		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1763	2	24	9	Y	22	175	1	28
04		1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1714	2	17	9	Y	15	10	1	28
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	Y	10	3	1	28
*06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	Y	8	5	1	28
HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10826	-	12464	
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	4	1	2011	2	Y	8	5	1	70
							9	9							
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	4	1	1893	2	Y	11	2	1	77
							12	9							
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7	3	1	78
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	Y	15	10	1	78
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9	3	1	78
*06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2001	2	9	9	Y	8	51	1	33
CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11004	-	12028	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10968	-	12638	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10862	-	12560	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.	10866	-	12636	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10858	-	12672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2	Y	3	2	1	1	8	92
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	3	9	1801	2	Y	29	1	1	1	8	119
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	32	9	48	9	Y	44	56	1	2	8	105
04	1590 N	1512	-0-	-78	-0-	2	1	1501	2	Y	8	5	1	3	8	105
05	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	9	9	7	9	Y	6	2	1	4	8	105
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	Y	2	86	1	1	8	20
HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10742	-	12576		
01	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2650	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	25
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2374	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2885	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	25
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2845	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	25
*06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	25
HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10960	-	12680		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11008	-	12122		
01	899 N	810	-0-	-89	-0-	804	2	6	9	N	5	2	8			20
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-					20
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					20
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			20
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10830	-	12490		
01	3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	4	1	2087	2	Y	8	5	1	3	8	25
02	2996 X	2599	-0-	-397	-0-	2597	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3468	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
04	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	2	1	3092	2	Y	13	9	1	4	8	25
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	14	9	15	9	Y	14	2	1	4	8	33
*06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3439	2	41	9	Y	37	52	1	2	8	16
HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.	10870	-	12182		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	183	2	37	9	Y	34	164	1	72
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	168	2	14	9	Y	13			85
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	168	2	13	9	Y	12			97
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	164	2	11	9	Y	10			107
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	200	2	7	9	Y	6			113
*06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	159	2	32	9	Y	29	92	1	50

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656															
01		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1483	2	15	9	Y	14	9	1	68
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1428	2	81	9	Y	74	3	1	136
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	128	1	24
04		1440 N	1259	-0-	-181	-0-	1236	2	23	9	Y	21	14	1	24
05		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1489	2	10	9	Y	9	3	1	24
*06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9	6	1	24

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217															
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	13			78
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	14	1	1256	2	Y	-0-	32	1	46
03		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	16	1	1261	2	Y	-0-	24	1	22
04		1380 N	1062	-0-	-318	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-			22
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-			22
*06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-			22

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669															
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	Y	14	9	1	-0-
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	223	1	2330	2	Y	6	3	1	-0-
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	314	1	1739	2	Y	6	3	1	-0-
04		1920 N	1778	-0-	-142	-0-	1763	2	15	9	Y	14	9	1	-0-
05		1984 N	1320	-0-	-664	-0-	1310	2	10	9	Y	9	3	1	-0-
*06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	190	1	588	2	Y	8	5	1	-0-
							9	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	5110 - 5860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	10928 - 12701
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8 9	Y	7	5 1	2 8 82
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2 9	Y	2	1 1	1 8 82
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15 9	Y	14	91 1	2 8 3
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	753	2	10 9	Y	9	9 1	3 8 -0-
05	930 N	760	-0-	-170	-0-	752	2	8 9	Y	7	2 1	5 8 -0-
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7 9	Y	6	4 1	2 8 -0-

HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690 - 12182
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	2111	2	6 9	Y	5		183
02	1960 N	1495	-0-	-465	-0-	1487	2	8 9	Y	7	3 8	187
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2246	2	30 9	Y	27	3 8	211
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2029	2	20 9	Y	18	183 1	46
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8 9	Y	7	2 8	51
*06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	2	30 9	Y	27	2 8	76

HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772 - 12498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10988 - 12096
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10268 - 11778
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10522 - 11950
01	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1419	2	3 9	N	3		136
02	1344 N	878	-0-	-466	-0-	877	2	1 9	N	1		137
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2 9	N	2		139
04	1380 N	916	-0-	-464	-0-	916	2		N	-0-		139
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	1		140
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		140

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10964	-	12386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		806 N	773	-0-	-33	-0-	112 1	630 2	Y	28			82	
02		728 N	619	-0-	-109	-0-	31 9	490 2	Y	25			107	
03		806 N	766	-0-	-40	-0-	101 1	608 2	Y	45			152	
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	28 9	627 2	Y	81	169 1		64	
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	108 1	661 2	Y	18			82	
*06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	50 9	615 2	Y	18			100	
							108 1							
							20 9							
							20 9							

HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10941	-	12714
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1462 2	12 9	Y	11	7 1	4 8	44	
02		1316 N	1139	-0-	-177	-0-	1135 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	44	
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1432 2	10 9	Y	9	50 1	2 8	1	
04		1410 N	1344	-0-	-66	-0-	1331 2	13 9	Y	12	9 1	4 8	-0-	
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403 2	8 9	Y	7	2 1	5 8	-0-	
*06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1358 2	7 9	Y	6	4 1	2 8	-0-	

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11122	-	12564
01		2728 N	2480	-0-	-248	-0-	109 1	2335 2	Y	33	7 1	4 8	130	
02		2800 N	3340	-0-	540	540	36 9	3235 2	Y	4	2 1	2 8	130	
03		2728 N	1667	-0-	-1061	-0-	101 1	1548 2	Y	6	3 1	3 8	130	
04		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	4 9	2734 2	Y	43	137 1	1 8	35	
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	112 1	2792 2	Y	19	3 1	6 8	45	
*06		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	47 9	2591 2	Y	25	5 1	3 8	62	
							112 1							
							21 9							
							108 1							
							28 9							

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10668	-	12500
01		1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1592 2	9 9	Y	8	5 1	3 8	129	
02		1512 N	1400	-0-	-112	-0-	1398 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	129	
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1767 2	6 9	Y	5	105 1	2 8	27	
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1690 2	13 9	Y	12	8 1	4 8	27	
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1729 2	8 9	Y	7	2 1	5 8	27	
*06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1746 2	7 9	Y	6	4 1	2 8	27	

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10508	-	11720
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2255	-0-	-380	-0-	84	1	2154	2	Y	15	10	1	82
						17	9							
02	2296 N	1348	-0-	-948	-0-	76	1	1265	2	Y	6	3	1	82
						7	9							
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	112	1	2367	2	Y	7	46	1	40
						8	9							
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	2	Y	21	53	1	1
						23	9							
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	14	5	1	1
						15	9							
*06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	99	1	2444	2	Y	12	9	1	-0-
						13	9							

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614														
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-			32
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-			32
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	25	1	23
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	23	1	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722														
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1023	2	12	9	Y	11			63
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-	807	2	12	9	Y	11			74
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	2	23	9	Y	21			95
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1299	2	30	9	Y	27	2	8	120
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41			161
*06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1486	2	30	9	Y	27	166	1	22

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692														
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	3	1	1811	2	Y	9	6	1	148
						10	9							
02	1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1608	2	4	9	Y	4	2	1	148
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	3	1	148
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1758	2	13	9	Y	12	122	1	35
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	3	1	1948	2	Y	5	2	1	35
						6	9							
*06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	13	1	24

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457														
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1246	2	1	9	Y	1	1	1	15
02	1148 N	798	-0-	-350	-0-	3	1	793	2	Y	2	1	1	15
						2	9							
03	1085 N	525	-0-	-560	-0-	4	1	521	2	Y	-0-			15
04	1200 N	437	-0-	-763	-0-	406	2	31	9	Y	28			43
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1291	2	75	9	Y	68			111
*06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	99	1	22

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598														
01	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1479	2	6	9	Y	5	3	1	78
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	3	1	1	78
03	1519 N	927	-0-	-592	-0-	914	2	13	9	Y	12	87	1	2
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	Y	9	8	1	-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	Y	6	2	1	-0-
*06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	3	1	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
HOBART 67													WELL #: 16		RRCID -> 242912		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12680		PERF.10814 - 12538		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

YOUNG 52													WELL #: 1		RRCID -> 242985		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10620 - 12352		
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2474	2	77	9	Y	70	193	1			20						
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2211	2	36	9	Y	33	4	8			49						
03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2564	2	40	9	Y	36	9	8			76						
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	Y	16					92						
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	2	23	9	Y	21	6	8			107						
*06		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2398	2	51	9	Y	46	6	8			147						

HOBART RANCH 20													WELL #: 18		RRCID -> 244413		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10899 - 12633		
01		1147 N	999	-0-	-148	-0-	992	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	23						
02		1036 N	717	-0-	-319	-0-	715	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23						
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					23						
04		960 N	715	-0-	-245	-0-	714	2	1	9	Y	1	1	1			23						
05		806 N	480	-0-	-326	-0-	480	2			Y	-0-					23						
*06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					23						

HOBART 49													WELL #: 16		RRCID -> 244429		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12826		PERF.10793 - 12653		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						

PRESCOTT													WELL #: 11 H		RRCID -> 245048		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12127		PERF.10886 - 15944		
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	75	21	1	11	8	192						
02		3024 X	1531	-0-	-1493	-0-	438	1	1030	2	N	57	190	1	7	8	52						
							63	9															
03		2294 X	898	-0-	-1396	-0-	477	1	367	2	N	49	8	1	8	8	85						
							54	9															
04		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1861	2	78	9	N	71	16	1	8	8	132						
05		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1831	2	54	9	N	49	6	1	13	8	162						
*06		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	2	N	43	2	1	1	8	202						
							47	9															

HOBART RANCH 50													WELL #: 29		RRCID -> 246244		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10722 - 12631		
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	58						
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1924	2	Y	28	2	1	2	8	82						
							31	9															
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	2	Y	22	3	1	3	8	98						
							24	9															
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	Y	17	11	1	6	8	98						
05		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1975	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	98						
*06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	Y	29	6	1	3	8	118						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	10888 - 12459				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	12385 - 14785
01	5301 X	1255	-0-	-4046	-0-	29 1	1209	2	Y	15	2 1	1 8 65
02	4788 X	2581	-0-	-2207	-0-	17 9	2482	2	Y	20		85
03	5487 X	2989	-0-	-2498	-0-	22 9	2860	2	Y	45		130
04	5310 X	1452	-0-	-3858	-0-	79 1	1406	2	Y	14	52 1	92
05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	50 9	6147	2	Y	11	1 8	102
*06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	31 1	2444	2	Y	21	1 1	122
						15 9						
						99 1						
						12 9						
						39 1						
						23 9						

HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4278 - 5858
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUNG 51		WELL #:		3 H	RRCID ->	250798	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10870 - 12318
01	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	775 1	1425	2	Y	69		182
02	2296 N	1477	-0-	-819	-0-	76 9	735	2	Y	38	161 1	15 8 44
03	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	700 1	1195	2	Y	40	24 8	60
04	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	42 9	1307	2	Y	19		79
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	775 1	1456	2	Y	19	10 8	88
*06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	21 9	1399	2	Y	55	83 1	11 8 49
						750 1						
						61 9						

PRESCOTT 21		WELL #:		12H	RRCID ->	265136	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	11040 - 14493
01	9796 X	6345	-0-	-3451	-0-	6283 2	62	9	Y	56	5 1	3 8 190
02	8848 X	6487	-0-	-2361	-0-	6439 2	48	9	Y	44	183 1	2 8 49
03	8680 X	5871	-0-	-2809	-0-	5816 2	55	9	Y	50	2 1	2 8 95
04	6870 X	6349	-0-	-521	-0-	6304 2	45	9	Y	41	6 1	3 8 127
05	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8919 2	47	9	Y	43	2 1	4 8 164
*06	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9700 2	62	9	Y	56	3 1	2 8 215

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																				
ARRINGTON, ANN 56																				
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 073056																				
WELL #: 1H RRCID -> 265961													COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10300 - 14953			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	589	1	1016	2	Y	160	9	8		358					
02	1624 N	684	-0-	-940	-0-	176	9								321					
03	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	532	1	152	9	Y	138	175	1		337					
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	579	1	900	2	Y	189	173	1		325					
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	208	9	1205	2	Y	169	172	1	9 8	279					
*06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	570	1	1172	2	Y	128	174	1		444					
						141	9													
						570	1	1204	2	Y	165									
						182	9													
YOUNG 52													WELL #: 2H RRCID -> 267262		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10750 - 14003	
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	695	1	3718	2	N	31	179	1		76					
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	34	9	651	1	N	38	7	8		107					
03	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	42	9	706	1	N	49	14	8		142					
04	4410 X	4191	-0-	-219	-0-	54	9	696	1	N	36				178					
05	4557 X	4284	-0-	-273	-0-	40	9	725	1	N	38	7	8		209					
06	4290 X	3830	-0-	-460	-0-	42	9	654	1	N	32	180	1	7 8	54					
						35	9													
MOORE, PENELOPE 44													WELL #: 1H RRCID -> 267857		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10611		PERF.10634 - 14572	
01	10075 X	8977	-0-	-1098	-0-	310	1	8635	2	N	29				111					
02	8736 X	7872	-0-	-864	-0-	32	9	280	1	N	50	5	8		156					
03	9548 X	7672	-0-	-1876	-0-	55	9	310	1	N	82	182	1	9 8	47					
04	9240 X	7622	-0-	-1618	-0-	90	9	300	1	N	26				73					
05	8990 X	8059	-0-	-931	-0-	29	9	310	1	N	37	4	8		106					
*06	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	41	9	300	1	N	87	167	1	3 8	23					
						96	9													
SHALLER, FRANK													WELL #: 8H RRCID -> 271876		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10847 - 14920	
01	6913 X	5081	-0-	-1832	-0-	5062	2	19	9	N	17				224					
02	5908 X	5777	-0-	-131	-0-	5763	2	14	9	N	13				237					
03	6541 X	5956	-0-	-585	-0-	5946	2	10	9	N	9				246					
04	6330 X	5171	-0-	-1159	-0-	5148	2	23	9	N	21	178	1		89					
05	6386 X	5945	-0-	-441	-0-	5934	2	11	9	N	10				99					
06	6180 X	5707	-0-	-473	-0-	5682	2	25	9	N	23				122					
JARVIS 'A'													WELL #: 6H RRCID -> 274026		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212	
01	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10113	2	58	9	N	53	196	1		130					
02	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9299	2	34	9	N	31				161					
03	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10012	2	37	9	N	34				195					
04	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-				195					
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10452	2	8	9	N	7				202					
*06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9617	2	175	9	N	159				361					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WRIGHT A		WELL #:		3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277	- 15273		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2807	-0-	-355	-0-	775	1	2028	2	N	4			266
02	2856 X	2151	-0-	-705	-0-	700	1	1448	2	N	3			269
03	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	775	1	1960	2	N	3			272
04	2820 X	1505	-0-	-1315	-0-	613	1	892	2	N	-0-			272
05	2821 X	2300	-0-	-521	-0-	775	1	1525	2	N	-0-			272
06	2730 X	2597	-0-	-133	-0-	750	1	1847	2	N	-0-			272

WRIGHT A		WELL #:		2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694	- 15348		
01	2759 X	1565	-0-	-1194	-0-	403	1	1061	2	N	92			322
02	2492 X	912	-0-	-1580	-0-	364	1	462	2	N	78	193	1	207
03	2759 X	1811	-0-	-948	-0-	403	1	1320	2	N	80			287
04	2670 X	1419	-0-	-1251	-0-	390	1	970	2	N	54	194	1	147
05	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	403	1	2202	2	N	38			185
*06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	350	1	2230	2	N	104	179	1	110
						114	9							

KING 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421	- 13838		
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4400	2	151	9	N	137	180	1	320
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3711	2	14	9	N	13			333
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4752	2	155	9	N	141			474
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4538	2	124	9	N	113	190	1	397
*05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4703	2	105	9	N	95	197	1	295
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			295

MILOM, OCA		WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000	- 11076		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEEK		WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065	- 15483		
01	6789 X	6765	-0-	-24	-0-	6681	2	84	9	Y	76	12	8	202
02	6132 X	5671	-0-	-461	-0-	5599	2	72	9	Y	65	182	1	85
03	6789 X	6693	-0-	-96	-0-	6615	2	78	9	Y	71			156
04	6570 X	6053	-0-	-517	-0-	5968	2	85	9	Y	77	13	8	220
05	6789 X	6390	-0-	-399	-0-	6353	2	37	9	Y	34			254
*06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	5955	2	136	9	Y	124	180	1	198

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2201 N	2028	-0-	-173	-0-	746	1	1155	2	N	115		399	
02	1988 N	1852	-0-	-136	-0-	127	9	1183	2	N	5		404	
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	663	1	1392	2	N	59	181 1	282	
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	75	1	1285	2	N	87		369	
05	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	775	1	1194	2	N	51		420	
*06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	75	1	1440	2	N	63	195 1	288	
						69	9							
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860														
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-		176	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-		176	
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	75 1	101	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2		103	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-		103	
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		103	
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304														
01	46655 X	37855	-0-	-8800	-0-	1382	1	35986	2	N	443	724 1	158	
02	39564 X	23948	-0-	-15616	-0-	487	9	22613	2	N	416	357 1	217	
03	42749 X	37027	-0-	-5722	-0-	877	1	34883	2	N	620	725 1	112	
04	39240 X	34146	-0-	-5094	-0-	458	9	32409	2	N	492	545 1	59	
05	37851 X	29011	-0-	-8840	-0-	1196	1	27414	2	N	599	533 1	125	
06	36630 X	35899	-0-	-731	-0-	541	9	33828	2	N	554	550 1	129	
						1462	1							
						609	9							
YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852														
01	51274 X	23146	-0-	-28128	-0-	2	1	22862	2	N	256	216 1	21 8	214
02	33488 X	21411	-0-	-12077	-0-	282	9	19788	2	N	254	219 1	38 8	211
03	38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	1344	1	35311	2	N	497	408 1	51 8	249
04	29670 X	28543	-0-	-1127	-0-	279	9	370	9	N	336	391 1	20 8	174
05	32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	2506	1	31784	2	N	556	404 1	143 8	183
06	37140 X	30619	-0-	-6521	-0-	547	9	503	9	N	457	453 1	63 8	124
						28173	2							
						5	1							
						612	9							
						30116	2							
YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6200 X	5601	-0-	-599	-0-	5209 2	392 9	N	356	399 1	24 8	223
02		5600 X	1273	-0-	-4327	-0-	1153 1	120 9	N	109	220 1	43 8	69
03		6200 X	4095	-0-	-2105	-0-	2154 1	1656 2	N	259	27 1	27 8	274
04		6000 X	5569	-0-	-431	-0-	285 9	5258 2	N	283	189 1	6 8	362
05		6200 X	836	-0-	-5364	-0-	678 2	158 9	N	144	362 1	14 8	130
06		5430 X	2101	-0-	-3329	-0-	1872 2	229 9	N	208	216 1	27 8	95

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX		WELL #:		3H	RRCID ->	291167	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	11643	PERF.11878	- 21632	
01		56358 X	36887	-0-	-19471	-0-	36020 2	867 9	N	788	898 1		189
02		43540 X	34950	-0-	-8590	-0-	34106 2	844 9	N	767	861 1		95
03		45167 X	42230	-0-	-2937	-0-	41121 2	1109 9	N	1008	880 1		223
04		41168 X	41168	-0-	-0-	-0-	40192 2	976 9	N	887	870 1		240
05		41106 X	41098	-0-	-8	-0-	40165 2	933 9	N	848	921 1		167
06		40860 X	39665	-0-	-1195	-0-	38812 2	853 9	N	775	716 1		226

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX		WELL #:		4H	RRCID ->	291168	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12272	- 21966	
01		159154 X	127915	-0-	-31239	-0-	125522 2	2393 9	N	2175	2346 1		280
02		135968 X	111187	-0-	-24781	-0-	109247 2	1940 9	N	1764	1887 1		157
03		143375 X	122300	-0-	-21075	-0-	120311 2	1989 9	N	1808	1775 1		190
04		131610 X	116033	-0-	-15577	-0-	114234 2	1799 9	N	1635	1618 1		207
05		127906 X	114396	-0-	-13510	-0-	112743 2	1653 9	N	1503	1528 1		182
06		123780 X	107678	-0-	-16102	-0-	106234 2	1444 9	N	1313	1397 1		98

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626 - 11190
RISLEY, MAMIE PEARL													
01	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	2941	1423 2	47 9	Y	43			139
02	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	4370	1392 3	37 9	Y	34	116 1		57
03		2200 N	1888	-0-	-312	4058	1888 3		Y	-0-			57
04		3000 N	1903	-0-	-1097	2961	1699 3	204 9	Y	185			242
05		3100 N	1817	-0-	-1283	1678	1750 3	67 9	Y	61			303
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1678			Y	NO RPT			303

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728	- 10948	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600	- 10871	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	10734 - 10960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

THORNE		WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10479 - 10534	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		192
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	192 1	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	374	3	54	9	N	49		49
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315	3	12	9	N	11		60
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4		64

WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10465 - 10639	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10627 - 10952	
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34		131
02	2184 X	1756	-0-	-428	-0-	1742	3	14	9	N	13	74 1	70
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-		70
*06	3000 N	3402	-0-	402	-0-	402	3	74	9	N	67		137

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619 - 10801	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	636	3	25	9	N	23		145
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15		160
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	547	3	14	9	N	13		173
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	517	3	24	9	N	22		195
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	661	3	17	9	N	15		210
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	186 1	24

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	10616 - 10962	
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8		128
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	3	11	9	N	10		138
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	3	13	9	N	12		150
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1277	3	32	9	N	29		179
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3		182
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-		182

SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420	- 15300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5611 X	2507	-0-	-3104	-0-	2470 3	37 9	N	34			217
02	5068 X	3755	-0-	-1313	-0-	3709 3	46 9	N	42	179 1		80
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4941 3	72 9	N	65			145
04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4289 3	58 9	N	53			198
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4554 3	43 9	N	39	160 1		77
*06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4212 3	58 9	N	53			130

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887
01	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358 3		N	-0-			127
02	3164 X	2943	-0-	-221	-0-	2932 3	11 9	N	10			137
03	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3158 3	58 9	N	53			190
04	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	3078 3	48 9	N	44			234
05	3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3260 3	69 9	N	63			297
*06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3260 3	30 9	N	27	174 1		150

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290
01	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4257 3	22 9	Y	20			80
02	4312 X	2307	-0-	-2005	-0-	2290 3	17 9	Y	15			95
03	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	4056 3	88 9	Y	80			175
04	4440 X	3934	-0-	-506	-0-	3859 3	75 9	Y	68			243
05	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	4175 3	69 9	Y	63	189 1		117
06	DLQ G-10	4143	-0-	4143	4143	4076 3	67 9	Y	61			178

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933
01	4898 X	4354	-0-	-544	-0-	4287 3	67 9	N	61			289
02	4424 X	3096	-0-	-1328	-0-	3046 3	50 9	N	45	192 1		142
03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4944 3	83 9	N	75			217
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4437 3	66 9	N	60	189 1		88
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4482 3	56 9	N	51			139
*06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4224 3	53 9	N	48			187

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000
01	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3652 3	65 9	N	59	196 1		118
02	3696 X	2026	-0-	-1670	-0-	1964 3	62 9	N	56			174
03	4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3479 3	65 9	N	59			233
04	3930 X	3359	-0-	-571	-0-	3309 3	50 9	N	45			278
05	3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3581 3	62 9	N	56	189 1		145
06	3600 X	3565	-0-	-35	-0-	3496 3	69 9	N	63			208

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260
01	3782 X	3162	-0-	-620	-0-	3070 3	92 9	N	84			222
02	3276 X	3009	-0-	-267	-0-	2920 3	89 9	N	81			303
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3775 3	12 9	N	11	187 1		127
04	3390 X	3150	-0-	-240	-0-	3037 3	113 9	N	103			230
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3526 3	50 9	N	45	183 1		92
*06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3504 3	61 9	N	55			147

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839 3	8 9	N	7			182
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			182
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1881 3	3 9	N	3			185
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928 3	4 9	N	4			189
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2117 3	28 9	N	25			214
*06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1933 3	10 9	N	9			223

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2628 3	97 9	N	88			220
02		2492 X	2318	-0-	-174	-0-	2294 3	24 9	N	22			242
03		2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2471 3	127 9	N	115	190 1		167
04		2700 X	2437	-0-	-263	-0-	2408 3	29 9	N	26			193
05		2790 X	2563	-0-	-227	-0-	2551 3	12 9	N	11			204
*06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2551 3	53 9	N	48			252

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
01		6200 X	4131	-0-	-2069	-0-	4073 3	58 9	N	53			225
02		5152 X	4315	-0-	-837	-0-	4229 3	86 9	N	78	193 1		110
03		5673 X	4923	-0-	-750	-0-	4870 3	53 9	N	48			158
04		5490 X	4438	-0-	-1052	-0-	4376 3	62 9	N	56			214
05		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7437 3	230 9	N	209			423
*06		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12345 3	510 9	N	464	565 1		322

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113	
01		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4947 3	116 9	N	105	192 1		202
02		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4813 3	77 9	N	70			272
03		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4938 3	210 9	N	191	181 1		282
04		4890 X	4641	-0-	-249	-0-	4596 3	45 9	N	41			323
05		5425 X	3775	-0-	-1650	-0-	3712 3	63 9	N	57			380
06		5250 X	3912	-0-	-1338	-0-	3880 3	32 9	N	29	187 1		222

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857	
01		6882 X	4712	-0-	-2170	-0-	4618 3	94 9	N	85			217
02		6216 X	5283	-0-	-933	-0-	5166 3	117 9	N	106	191 1		132
03		6882 X	6442	-0-	-440	-0-	6345 3	97 9	N	88			220
04		6660 X	6237	-0-	-423	-0-	6154 3	83 9	N	75	188 1		107
05		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6399 3	69 9	N	63			170
*06		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5857 3	86 9	N	78			248

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008	
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1878 3	79 9	N	72			260
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2263 3	24 9	N	22			282
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1184 3	28 9	N	25			307
04		1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1815 3	17 9	N	15			322
05		2480 N	1734	-0-	-746	-0-	1731 3	3 9	N	3			325
*06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1178 3	221 9	N	201	188 1		338

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333											
FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746	
01		1116 N	758	-0-	-358	-0-	67 1	691 3	N	-0-			82
02		812 N	779	-0-	-33	-0-	68 1	711 3	N	-0-			82
03		992 N	896	-0-	-96	-0-	66 1	830 3	N	-0-			82
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	76 1	899 3	N	-0-			82
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78 1	987 3	N	-0-			82
*06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	83 1	1002 3	N	-0-			82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
FLOWERS		WELL #: 5228		RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641	- 10738				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	137	1	1422	3	N	-0-			-0-
02		1288 N	1199	-0-	-89	-0-	105	1	1094	3	N	-0-			-0-
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1628	3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1293	-0-	-87	-0-	101	1	1192	3	N	-0-			-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	3	N	-0-			-0-
06		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	96	1	1152	3	N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #: 6228		RRCID ->	141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628	- 10808				
01		1984 N	1562	-0-	-422	-0-	137	1	1425	3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1530	-0-	-122	-0-	134	1	1396	3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	145	1	1825	3	N	-0-			-0-
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1810	3	N	-0-			-0-
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	161	1	2046	3	N	-0-			-0-
*06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	151	1	1824	3	N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847													
ROSS, A. A.		WELL #: 1		RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786	- 11157				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 2		RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700	- 11120				
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			96
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-			96
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			96
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			96
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-			96
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			96

ROSS, A. A.		WELL #: 4071		RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694	- 11048				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

ROSS, A. A.		WELL #: 3071		RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810	- 11060				
01		1023 N	551	-0-	-472	-0-	551	3			N	-0-			89
02		868 N	278	-0-	-590	-0-	278	3			N	-0-			89
03		837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-			89
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			89
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			89
06		720 N	366	-0-	-354	-0-	366	3			N	-0-			89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			107
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			107
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			107
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			107
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			107
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			107

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854															
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	984	3	44	9	N	40			109
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	3	12	9	N	11			120
03		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1059	3	4	9	N	4			124
04		990 N	695	-0-	-295	-0-	695	3			N	-0-			124
05		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1149	3	47	9	N	43			167
*06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			167

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064															
01		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-			225
02		1008 N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-			225
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			225
04		1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-			225
05		1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-			225
*06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			225

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000															
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
05		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
06		1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																			
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432																			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364																			
01	2219	N		2219	-0-	-0-	-0-	2219	3				N	-0-					6
02	2077	N		2077	-0-	-0-	-0-	2014	3	63	9		N	57					63
03	2385	N		2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17	9		N	15					78
04	2309	N		2309	-0-	-0-	-0-	2283	3	26	9		N	24					102
05	2509	N		2509	-0-	-0-	-0-	2478	3	31	9		N	28					130
*06	2429	N		2429	-0-	-0-	-0-	2429	3				N	-0-					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872																			
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854																			
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608																			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				75
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473																			
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824																			
01	186	N		84	-0-	-102	-0-	84	2				N	-0-					91
02	54	N		54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					91
03	155	N		97	-0-	-58	-0-	97	2				N	-0-					91
04	97	N		97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					91
05	62	N		2	-0-	-60	-0-	2	2				N	-0-					91
06	90	N		81	-0-	-9	-0-	81	2				N	-0-	91	5			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560							
HOOVER			WELL #: M 1		RRCID -> 224640	COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10452 - 10694		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	31 1	4333 2	N	40	181 1	85	
						44 9						
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	26 1	3339 2	N	37		122	
						41 9						
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	30 1	3825 2	N	40		162	
						44 9						
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	30 1	3712 2	N	33		195	
						36 9						
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	31 1	3807 2	N	31		226	
						34 9						
*06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	29 1	3661 2	N	36		262	
						40 9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"			WELL #: 2221		RRCID -> 225244	COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10326 - 10548		
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	31 1	902 2	N	10		230	
						11 9						
02	868 N	737	-0-	-131	-0-	24 1	705 2	N	7		237	
						8 9						
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	29 1	891 2	N	17	187 1	67	
						19 9						
04	900 N	740	-0-	-160	-0-	30 1	710 2	N	-0-		67	
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31 1	857 2	N	5		72	
						6 9						
06	900 N	897	-0-	-3	-0-	30 1	858 2	N	8		80	
						9 9						

HOOVER			WELL #: M 2		RRCID -> 229577	COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 10846		PERF.10472 - 10745		
01	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	31 1	2041 2	N	19	187 1	70	
						21 9						
02	1988 N	1632	-0-	-356	-0-	25 1	1601 2	N	5		75	
						6 9						
03	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	31 1	2033 2	N	34		109	
						37 9						
04	2040 N	1878	-0-	-162	-0-	30 1	1839 2	N	8		117	
						9 9						
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	31 1	1960 2	N	-0-		117	
06	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	30 1	1866 2	N	18		135	
						20 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2231		RRCID -> 230236	COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10326 - 10555		
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	31 1	1515 2	N	32		212	
						35 9						
02	1484 N	1305	-0-	-179	-0-	25 1	1269 2	N	10		222	
						11 9						
03	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	31 1	1410 2	N	25		247	
						28 9						
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	30 1	1493 2	N	18	189 1	76	
						20 9						
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31 1	1503 2	N	12		88	
						13 9						
*06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	30 1	1462 2	N	19		107	
						21 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
SHALLER, FRANK		WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10444 - 10694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	31	1	2603	2	N	15			70
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	17	9	2356	2	N	47			117
03	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	28	1	2612	2	N	32			149
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	52	9	2525	2	N	28			177
05	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	31	1	2617	2	N	30			207
*06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	31	9	2549	2	N	19	193	1	33
						30	1							
						21	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2234		RRCID -> 235283		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10388 - 10588				
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	31	1	423	2	N	8			110
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	9	9	368	2	N	10			120
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	28	1	338	2	N	10			130
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	11	9	376	2	N	9			139
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	29	1	401	2	N	8			147
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	9	420	2	N	8			155
						16	1							
						9	9							
						29	1							
						9	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2235		RRCID -> 235961		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10386 - 10590				
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-			76
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-			76
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-			76
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	30	1	296	2	N	-0-			76
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-			76
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	N	-0-			76

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2236		RRCID -> 236873		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10288 - 10530				
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	31	1	773	2	N	14			185
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	15	9	611	2	N	11			196
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	26	1	677	2	N	14			210
04	780 N	679	-0-	-101	-0-	12	9	648	2	N	1			211
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	756	2	N	9			220
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	1	9	743	2	N	11			231
						31	1							
						10	9							
						30	1							
						12	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	31	1	360	2	N	-0-		223
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	27	1	289	2	N	-0-		223
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	2		225
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	2	9						
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-		225
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-		225
						30	1	461	2	N	1		226
						1	9						

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	31	1	2653	2	N	51		201
02	2296 N	2041	-0-	-255	-0-	56	9						
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	25	1	1995	2	N	19		220
04	2640 N	2560	-0-	-80	-0-	21	9						
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	30	1	2475	2	N	44	186 1	78
06	2460 N	2452	-0-	-8	-0-	48	9						
						30	1	2506	2	N	22		100
						24	9						
						31	1	2452	2	N	42		142
						46	9						
						30	1	2388	2	N	31		173
						34	9						

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

01	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	31	1	2749	2	N	37		142
02	2660 X	2263	-0-	-397	-0-	41	9						
03	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	25	1	2218	2	N	18		160
04	2820 X	2748	-0-	-72	-0-	20	9						
05	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	31	1	2830	2	N	28		188
06	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	31	9						
						30	1	2677	2	N	37		225
						41	9						
						31	1	2741	2	N	56	171 1	110
						62	9						
						30	1	2666	2	N	37		147
						41	9						

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	9		134
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	10	9						
03	806 N	759	-0-	-47	-0-	28	1	688	2	N	8		142
04	780 N	586	-0-	-194	-0-	9	9						
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	31	1	720	2	N	7		149
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8	9						
						24	1	556	2	N	5		154
						6	9						
						31	1	727	2	N	3		157
						3	9						
						30	1	842	2	N	7		164
						8	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
FRANK SHALLER			WELL #: 23		RRCID -> 245618			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	31	1	2198	2	N	45		229
						50	9						
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	N	193	177 1	245
						212	9						
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	31	1	2147	2	N	40		285
						44	9						
04	2220 N	2167	-0-	-53	-0-	30	1	2085	2	N	47		332
						52	9						
05	2418 N	2243	-0-	-175	-0-	31	1	2153	2	N	54		386
						59	9						
*06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	4	186 1	204
						4	9						

CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #: 2211		RRCID -> 247750			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600		

01	930 N	921	-0-	-9	-0-	31	1	878	2	N	11		180
						12	9						
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	27	1	724	2	N	4		184
						4	9						
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	16		200
						18	9						
04	900 N	693	-0-	-207	-0-	27	1	660	2	N	5		205
						6	9						
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	6		211
						7	9						
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	12		223
						13	9						

ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 271		RRCID -> 249700			COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980		

01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	31	1	2657	2	N	35		248
						39	9						
02	2380 N	2187	-0-	-193	-0-	20	1	2153	2	N	13	184 1	77
						14	9						
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2809	2	N	10		87
						11	9						
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	20		107
						22	9						
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	22		129
						24	9						
*06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	30	1	2649	2	N	22		151
						24	9						

SHALLER, FRANK			WELL #: 24		RRCID -> 249906			COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	135 1	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022													

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	31 1	616 2	N	10			89
						11 9						
02	672 N	479	-0-	-193	-0-	24 1	444 2	N	10			99
						11 9						
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	29 1	503 2	N	3			102
						3 9						
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	30 1	522 2	N	5			107
						6 9						
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31 1	599 2	N	5			112
						6 9						
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30 1	594 2	N	8			120
						9 9						

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

01	5363 X	4700	-0-	-663	-0-	31 1	4617 2	N	47			226
						52 9						
02	4620 X	4224	-0-	-396	-0-	27 1	4165 2	N	29			255
						32 9						
03	5115 X	4179	-0-	-936	-0-	25 1	4097 2	N	52			307
						57 9						
04	4710 X	4210	-0-	-500	-0-	27 1	4073 2	N	100	174	1	233
						110 9						
05	4712 X	3626	-0-	-1086	-0-	27 1	3545 2	N	49			282
						54 9						
06	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	30 1	4059 2	N	68	179	1	171
						75 9						

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	31 1	3681 2	N	35			343
						39 9						
02	3724 X	3449	-0-	-275	-0-	28 1	3411 2	N	9	176	1	176
						10 9						
03	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	30 1	3422 2	N	-0-			176
04	3750 X	3189	-0-	-561	-0-	30 1	3123 2	N	33			209
						36 9						
05	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	31 1	3185 2	N	49			258
						54 9						
06	3690 X	3292	-0-	-398	-0-	30 1	3218 2	N	40			298
						44 9						

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	30 1	1628 2	N	29	185	1	61
						32 9						
02	1624 N	1159	-0-	-465	-0-	20 1	1115 2	N	22			83
						24 9						
03	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	30 1	1707 2	N	17			100
						19 9						
04	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	27 1	1599 2	N	20			120
						22 9						
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	28 1	1627 2	N	17			137
						19 9						
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	29 1	1696 2	N	14			151
						15 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10691 - 11622
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31 1	690 2	N	7			177
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	8 9	636 2	N	8			185
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	28 1	594 2	N	12			197
04	720 N	602	-0-	-118	-0-	9 9	564 2	N	7			204
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	31 1	613 2	N	8			212
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	9 9	561 2	N	8			220
						30 1						
						9 9						

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	10748 - 13765
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	31 1	6521 2	N	73	197 1		140
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	80 9	4979 2	N	38			178
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	24 1	6215 2	N	60			238
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	42 9	5579 2	N	54	195 1		97
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	31 1	6208 2	N	72			169
*06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	66 9	6460 2	N	73			242
						29 1						
						59 9						
						30 1						
						79 9						
						30 1						
						80 9						

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10929 - 14608
01	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	31 1	3700 2	N	90	193 1		74
02	3584 X	3429	-0-	-155	-0-	99 9	3317 2	N	76			150
03	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	28 1	3590 2	N	60			210
04	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	84 9	3209 2	N	48	193 1		65
05	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	30 1	3491 2	N	44			109
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	28 1	3370 2	N	76			185
						53 9						
						29 1						
						48 9						
						29 1						
						84 9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10604 - 12785
01	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	31 1	3380 2	N	37			249
02	3500 X	2900	-0-	-600	-0-	41 9	2818 2	N	49	186 1		112
03	3627 X	1865	-0-	-1762	-0-	28 1	1837 2	N	5			117
04	3510 X	2727	-0-	-783	-0-	54 9	2664 2	N	32			149
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	22 1	3784 2	N	42			191
*06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	6 9	3362 2	N	50			241
						28 1						
						35 9						
						30 1						
						46 9						
						27 1						
						55 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	31 1	1364 2	N	31				145
							34 9							
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	28 1	1211 2	N	30				175
							33 9							
03		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	31 1	1240 2	N	39				214
							43 9							
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	30 1	1337 2	N	43				257
							47 9							
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31 1	1576 2	N	25	192 1			90
							28 9							
*06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	29 1	1451 2	N	26				116
							29 9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293		
01		11284 X	9757	-0-	-1527	-0-	31 1	9599 2	N	115				294
							127 9							
02		10024 X	8919	-0-	-1105	-0-	27 1	8779 2	N	103	175 1			222
							113 9							
03		10757 X	9845	-0-	-912	-0-	31 1	9653 2	N	146	178 1			190
							161 9							
04		10320 X	9207	-0-	-1113	-0-	30 1	9075 2	N	93				283
							102 9							
05		9951 X	9455	-0-	-496	-0-	31 1	9304 2	N	109	174 1			218
							120 9							
06		9570 X	9320	-0-	-250	-0-	29 1	9193 2	N	89	181 1			126
							98 9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169		
01		12214 X	11274	-0-	-940	-0-	31 1	11102 2	N	128				317
							141 9							
02		10752 X	10257	-0-	-495	-0-	28 1	10075 2	N	140	187 1			270
							154 9							
03		11718 X	10289	-0-	-1429	-0-	30 1	10125 2	N	122	195 1			197
							134 9							
04		11160 X	10666	-0-	-494	-0-	30 1	10516 2	N	109				306
							120 9							
05		11377 X	10314	-0-	-1063	-0-	30 1	10168 2	N	105	197 1			214
							116 9							
06		10980 X	9566	-0-	-1414	-0-	30 1	9468 2	N	62				276
							68 9							

OIL TACTICS OF OKLAHOMA		620814		RRCID ->		054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632	
THORNE		WELL #:											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998													

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
8333 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345	- 5641			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336	- 10389			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732	- 10940			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368	- 10468			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274	- 10304			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
ARRINGTON				WELL #: 1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10555	- 10756			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.	10573 - 12678			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18		94		
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15	85 1	24		
03	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1318	2	74	9	N	67		91		
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	N	18		109		
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-		109		
*06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14		123		

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	10194 - 10910			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68 1	55		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55		

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	10870 - 12613			
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	60 1	69		
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		69		
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4		73		
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13		86		
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13		99		
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	N	9		108		

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10870 - 12539			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30		

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RISLEY		WELL #:	2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437 - 11700
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		GEORGE -A-		WELL #:	1045	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10681 - 11446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

BROCK -A-		WELL #:		1063	RRCID ->	056663	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10396 - 10541			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2022															

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					117
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					117
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					117
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6					123
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	N	9					132
*06	780 N	776	-0-	-4	-0-	768	3	8	9	N	7					139

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

01	651 N	607	-0-	-44	-0-	598	3	9	9	N	8	188	1			32
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N	-0-					32
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	615	3	9	9	N	8					40
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	3	2	9	N	2					42
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					47
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	610	3	11	9	N	10					57

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	417	3	19	9	N	17					17
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	17	1			1
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	386	3	17	9	N	15					16
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	367	3	19	9	N	17					33

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1315 3	9 9		N	8			128
02	1288 N	1219	-0-	-69	-0-	1209 3	10 9		N	9			137
03	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1362 3	11 9		N	10			147
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1319 3	10 9		N	9			156
05	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1346 3	11 9		N	10			166
06	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1263 3	10 9		N	9			175

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	861 3	18 9		N	16			227
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	756 3	10 9		N	9			236
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	854 3	10 9		N	9			245
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837 3	15 9		N	14	196 1		63
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857 3	11 9		N	10			73
*06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	845 3	10 9		N	9			82

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			7
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262 3			N	-0-			7
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-			7
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3			N	-0-			7
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-			7
*06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 3			N	-0-			7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10600		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2021														

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3		N	-0-	100
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3		N	-0-	100
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3		N	-0-	100
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-	100
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	100
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3		N	-0-	100

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964	
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	465	1	1370	3	N	13	162
							14	9					
02	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	420	1	1204	3	N	15	177
							17	9					
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	465	1	1372	3	N	17	194
							19	9					
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	450	1	1359	3	N	12	206
							13	9					
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	465	1	1398	3	N	13	219
							14	9					
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	450	1	1372	3	N	15	234
							17	9					

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658
01	1946	X	458	-0-	-1488	-0-	458	3		N	-0-	7
02	504	N	275	-0-	-229	-0-	275	3		N	-0-	7
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3		N	-0-	7
04	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	3		N	-0-	7
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	7
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	7

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10721 - 10971	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	535 3		3 9	N	3			166
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452 3			N	-0-			166
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			166
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526 3		10 9	N	9			175
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565 3		14 9	N	13			188
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	522 3		9 9	N	8			196

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A	
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1236 3		10 9	N	9			68
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	1093 3		11 9	N	10			78
03	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1245 3		10 9	N	9			87
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215 3		8 9	N	7			94
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1229 3		11 9	N	10			104
06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1188 3		6 9	N	5			109

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10602 - 10658	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10775 - 11045	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10596 - 10706	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10520 - 10634	
01	527 N	270	-0-	-257	-0-	270 3			N	-0-			-0-
02	392 N	190	-0-	-202	-0-	190 3			N	-0-			-0-
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 3			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1563 3	12 9	9	N	11		153	
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470 3	22 9	9	N	20		173	
03		1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1567 3	17 9	9	N	15		188	
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1543 3	19 9	9	N	17		205	
05		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1626 3	15 9	9	N	14	194 1	25	
*06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594 3	9 9	9	N	8		33	

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843														
01		992 N	897	-0-	-95	-0-	888 3	9 9	9	N	8		90	
02		868 N	69	-0-	-799	-0-	69 3			N	-0-		90	
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		90	
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		90	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		90	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018														
01		1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1499 3	17 9	9	N	15	198 1	33	
02		1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1206 3	22 9	9	N	20		53	
03		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1609 3	14 9	9	N	13		66	
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1603 3	14 9	9	N	13		79	
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		79	
*06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1578 3	8 9	9	N	7		86	

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12	

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926 - 11028					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468					
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					14
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	3			N	-0-					14
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					14
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					14
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					14
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					14

LOCKE -35-		WELL #:		7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489					
*11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					116
*12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					116
*01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					116
*02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					116
*03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					116
*04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					116
*05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					116
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	-0-	2				118

LOCKE -35-		WELL #:		6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348 - 10525					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LOCKE -35-				WELL #:	4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			N	-0-			30
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693 3			N	-0-			30
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3			N	-0-			30
04	780 N	718	-0-	-62	-0-	718 3			N	-0-			30
05	775 N	683	-0-	-92	-0-	683 3			N	-0-			30
*06	720 N	607	-0-	-113	-0-	607 3			N	-0-			30

LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286 - 10454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS				WELL #:	9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10726	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

FLOWERS				WELL #:	10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522 - 10602	
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1308 3	19 9		N	17			175
02	1204 N	1170	-0-	-34	-0-	1156 3	14 9		N	13			188
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1370 3	19 9		N	17			205
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1258 3	14 9		N	13			218
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1293 3	15 9		N	14			232
06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1257 3	7 9		N	6			238

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ATKINSON		WELL #:		2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442	- 10528	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2573 N	2322	-0-	-251	-0-		474	1	1848	3	N	-0-	57
02	2128 N	2045	-0-	-83	-0-		428	1	1617	3	N	-0-	57
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		474	1	2059	3	N	-0-	57
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		459	1	1895	3	N	-0-	57
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		474	1	1935	3	N	-0-	57
06	2460 N	2423	-0-	-37	-0-		459	1	1964	3	N	-0-	57

FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875	- 11096	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290	- 6370	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71	

FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774	- 10990	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688	- 11040	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516	- 10636	
01	837 N	736	-0-	-101	-0-		736	3		N	-0-	31	
02	700 N	669	-0-	-31	-0-		669	3		N	-0-	31	
03	806 N	782	-0-	-24	-0-		782	3		N	-0-	31	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3		N	-0-	31	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	3		N	-0-	31	
06	750 N	747	-0-	-3	-0-		747	3		N	-0-	31	

FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533	- 10636	
01	1519 N	1459	-0-	-60	-0-		1444	3	15	9	N	14	63
02	1372 N	1315	-0-	-57	-0-		1302	3	13	9	N	12	75
03	1550 N	1476	-0-	-74	-0-		1457	3	19	9	N	17	92
04	1410 N	1393	-0-	-17	-0-		1382	3	11	9	N	10	102
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-		1437	3	9	9	N	8	110
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-		1344	3	11	9	N	10	120

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 - 10567
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		13
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615 3		N	-0-		13
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		13
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	659 3		N	-0-		13
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		N	-0-		13
*06	720 N	633	-0-	-87	-0-	633 3		N	-0-		13

FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
02	1092 N	1019	-0-	-73	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165 3		N	-0-		-0-

JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

LINDLEY, J. B.		WELL #:			RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458 - 10521
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019											

FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088 - 10660
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014											

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160 - 10310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1521	3	17	9	N	15					231
02	1400 N	1338	-0-	-62	-0-	1312	3	26	9	N	24	182	1			73
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1552	3	6	9	N	5					78
04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1478	3	20	9	N	18					96
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	3	18	9	N	16					112
06	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1461	3	14	9	N	13					125

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

01	4526 X	4369	-0-	-157	-0-	4269	3	100	9	N	91					251
02	4032 X	3936	-0-	-96	-0-	3866	3	70	9	N	64					315
03	4464 X	3824	-0-	-640	-0-	3736	3	88	9	N	80	175	1			220
04	4260 X	4236	-0-	-24	-0-	4151	3	85	9	N	77					297
05	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	4050	3	79	9	N	72					369
06	4230 X	3846	-0-	-384	-0-	3765	3	81	9	N	74	173	1			270

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ISAACS "D"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. T. BROWN ETAL "B"		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121								
01	5549 X	5218	-0-	-331	-0-	5190	3	28	9	N	25					104
02	5012 X	4783	-0-	-229	-0-	4772	3	11	9	N	10					114
03	5456 X	5024	-0-	-432	-0-	4950	3	74	9	N	67					181
04	5280 X	4863	-0-	-417	-0-	4798	3	65	9	N	59					240
05	5301 X	5177	-0-	-124	-0-	5098	3	79	9	N	72	189	1			123
06	5130 X	4990	-0-	-140	-0-	4924	3	66	9	N	60					183

SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555								
01	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	3898	3	123	9	N	112					296
02	3808 X	3597	-0-	-211	-0-	3508	3	89	9	N	81	193	1			184
03	4185 X	3966	-0-	-219	-0-	3867	3	99	9	N	90					274
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3893	3	117	9	N	106	183	1			197
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3928	3	235	9	N	214					411
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3783	3	173	9	N	157					568

BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782								
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4280	3	146	9	N	133					292
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3820	3	15	9	N	14					306
03	4216 X	3513	-0-	-703	-0-	3500	3	13	9	N	12					318
04	4170 X	3843	-0-	-327	-0-	3834	3	9	9	N	8					326
05	4309 X	578	-0-	-3731	-0-	534	3	44	9	N	40	189	1			177
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3758	3	77	9	N	70					247

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	110					286
*01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			179	1	286
*02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					286
*03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					286
*04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			175	1	111
*05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					111
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1541	3	42	9	N	38					231
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	1330	3	42	9	N	38					269
03	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1504	3	6	9	N	5					274
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	3	12	9	N	11					285
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1562	3	151	9	N	137			177	1	245
*06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1502	3	30	9	N	27					272

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2357	3	112	9	N	102					229
02	2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2087	3	89	9	N	81					310
03	2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2362	3	91	9	N	83			187	1	206
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2293	3	136	9	N	124			188	1	142
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2351	3	105	9	N	95					237
06	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	2143	3	87	9	N	79					316

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

01	3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2741	3	61	9	N	55					330
02	2800 X	2576	-0-	-224	-0-	2496	3	80	9	N	73			188	1	215
03	3100 X	2537	-0-	-563	-0-	2470	3	67	9	N	61					276
04	2970 X	1835	-0-	-1135	-0-	1794	3	41	9	N	37					313
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3245	3	80	9	N	73			180	1	206
*06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2956	3	69	9	N	63					269

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	2972	3	89	9	N	81					233
02	3052 X	2917	-0-	-135	-0-	2839	3	78	9	N	71					304
03	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3151	3	83	9	N	75			198	1	181
04	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3045	3	75	9	N	68					249
05	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3124	3	73	9	N	66					315
06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	3026	3	52	9	N	47			194	1	168

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ISAACS "D"				WELL #:	2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798 - 13812	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5953 3	162 9	N	147			511
02		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5501 3	231 9	N	210	197 1		524
03		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5975 3	172 9	N	156	198 1		482
04		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5984 3	163 9	N	148	189 1		441
05		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6113 3	145 9	N	132	197 1		376
*06		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5302 3	120 9	N	109	185 1		300

HALEY 155				WELL #:	1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069 - 14268	
01		2170 N	1329	-0-	-841	-0-	1270 3	59 9	N	54			183
02		1792 N	1419	-0-	-373	-0-	1378 3	41 9	N	37			220
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2036 3	62 9	N	56			276
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2051 3	34 9	N	31			307
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2030 3	37 9	N	34	187 1		154
*06		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2086 3	89 9	N	81			235

ISAACS 'D' SL				WELL #:	3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640 - 13846	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON 55				WELL #:	1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733 - 15075	
01		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1276 1	2766 3	N	80	172 1		200
02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1153 1	2212 3	N	78			278
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	1276 1	3097 3	N	122	174 1		226
04		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1235 1	2862 3	N	100			326
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1276 1	2828 3	N	89	178 1		237
*06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1235 1	2461 3	N	74			311

ARRINGTON 55 SL				WELL #:	2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9622 - 13813	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID -> 272833	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 10964	PERF.11211	- 15760			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	310 1	6479 3	N	112	192 1	564
							123 9					
02		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	280 1	5754 3	N	99	196 1	467
							109 9					
03		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	310 1	6555 3	N	122		589
							134 9					
04		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	300 1	6599 3	N	119	202 1	506
							131 9					
05		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	310 1	6739 3	N	103		609
							113 9					
*06		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	300 1	7546 3	N	98	185 1	522
							108 9					
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID -> 272834	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11160	- 15340			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID -> 274446	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 10676	PERF.11136	- 15467			
01		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	3381 1	4262 3	N	57		418
							63 9					
02		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	3052 1	4354 3	N	72		490
							79 9					
03		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	3381 1	3635 3	N	87		577
							96 9					
04		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	3271 1	1443 3	N	90	345 1	322
							99 9					
05		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	3381 1	2082 3	N	9		331
							10 9					
*06		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	3271 1	2669 3	N	48		379
							53 9					
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID -> 275056	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11910	- 16242			
01		28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	2529 1	25618 3	N	316	18 1	671
							348 9					
02		25255 X	25255	-0-	-0-	-0-	2285 1	22659 3	N	283	242 1	712
							311 9					
03		27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	2529 1	24333 3	N	291	420 1	583
							320 9					
04		26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	2446 1	23302 3	N	263	369 1	477
							289 9					
05		26455 X	26455	-0-	-0-	-0-	2529 1	23606 3	N	291	57 1	711
							320 9					
*06		23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	2446 1	20456 3	N	306	391 1	626
							337 9					
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 276062	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11776	- 16102			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
PRATER 33		WELL #: 5H		RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574 - 16475					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

PRATER 33		WELL #: 4H		RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180 - 17402					
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

PRATER 33		WELL #: 6H		RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373 - 12600					
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BROCK -A- SL		WELL #: 8063H		RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260 - 14836					
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

ETHEREDGE A		WELL #: 4046H		RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635 - 15570					
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10825	3	140	9	N	127	198	1	426
02	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9689	3	109	9	N	99			525
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10645	3	26	9	N	24	86	1	463
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10410	3	343	9	N	312	184	1	591
05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10632	3	122	9	N	111			702
*06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9877	3	101	9	N	92	368	1	426

GEORGE 'A'		WELL #: 1045H		RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953 - 15067					
01	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	6436	3	102	9	N	93	195	1	226
02	6384	X	5732	-0-	-652	-0-	5651	3	81	9	N	74			300
03	7068	X	6333	-0-	-735	-0-	6243	3	90	9	N	82	181	1	201
04	6600	X	6415	-0-	-185	-0-	6314	3	101	9	N	92			293
05	6789	X	6205	-0-	-584	-0-	6118	3	87	9	N	79	180	1	192
06	6330	X	5890	-0-	-440	-0-	5814	3	76	9	N	69			261

ABRAHAM -A-		WELL #: 5026H		RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960 - 15790					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
RISLEY				WELL #:	1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529 - 10625			
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02	616	N	80	-0-	-536	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-			-0-
04	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906 - 10956			
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			156
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			156
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			156
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			156
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			156
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			156

NELL, PATSY				WELL #:	108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11347 - 11601			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
PYEATT				WELL #:	5019	RRCID ->	177883	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11026 - 11930			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 66				WELL #:	2 A	RRCID ->	208926	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10768 - 12246			
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	63	1	122	2	N	-0-			21
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	-0-	4	1	17
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-	3	1	14
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	382	2	N	-0-			14
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-			14
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	61	1	86	2	N	-0-			14

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4080	2	139	9	Y	126	178	1	149
02	2716 X	2155	-0-	-561	-0-	2069	2	86	9	Y	78	21	8	206
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	578	1	2958	2	Y	137	179	1	125
						151	9							
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2890	2	122	9	Y	111	35	1	201
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3061	2	98	9	Y	89	177	1	92
*06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3738	2	145	9	Y	132	25	8	199

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

01	15779 X	15391	-0-	-388	-0-	15383	3	8	9	N	7			84
02	14168 X	13765	-0-	-403	-0-	13703	3	62	9	N	56			140
03	15686 X	15359	-0-	-327	-0-	15346	3	13	9	N	12			152
04	15180 X	14677	-0-	-503	-0-	14677	3			N	-0-			152
05	15593 X	15144	-0-	-449	-0-	15075	3	69	9	N	63			215
06	14880 X	14506	-0-	-374	-0-	14506	3			N	-0-			215

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

01	DLQ G-10	8467	-0-	8467	17757	8467	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7815	-0-	7815	25572	7815	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9487	-0-	9487	35059	9487	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9123	-0-	9123	44182	9123	2			N	-0-			-0-
05	53471 X	9289	-0-	-44182	-0-	9289	2			N	-0-			-0-
*06	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	75	1	1985	2	Y	-0-			3
02	2072 N	1566	-0-	-506	-0-	72	1	1494	2	Y	-0-			3
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	69	1	1865	2	Y	-0-			3
04	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	73	1	1903	2	Y	-0-			3
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	84	1	2072	2	Y	-0-			3
*06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-			3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

01	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
*06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)		40316 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 172572		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7961 - 8155				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
BARLOW TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8086 - 8131				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
HERMANN-SEC.1017		WELL #: 2		RRCID -> 284044		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8036 - 8048				
01	1891 N	1237	-0-	-654	-0-	62	1	1121	2	N	49			111
02	1708 N	1369	-0-	-339	-0-	54	9	1282	2	N	28			139
03	1891 N	674	-0-	-1217	-0-	31	9	608	2	N	5			144
04	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	6	9	975	2	N	20			164
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	N	41	187	1	18
*06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	22	9	1803	2	N	38			56
						60	1							
						45	9							
						42	9							

HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076335		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11758		PERF. 10354 - 10360				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
		PLUGGED AND ABANDONED			04/26/2019									

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240		PERF. 11930 - 11950				
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			32
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			32
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			32
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			32
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			32
*06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			32

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
NEWCOMER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	030621	COMPL. DATE	04/16/1963	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11944 - 11975	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2218 N	2206	-0-	-12	-0-	2206	2			N	-0-	27
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-	27
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-	27
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-	27
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	27
*06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	27

SANSING, ROY		WELL #:		1 L	RRCID ->	037450	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11800 - 11820	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	171451	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12022 - 12040	
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-	58
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	58
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-	58
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-	58
05	DLQ G-10	1492	-0-	1492	-0-	1492	2			Y	-0-	58
06	DLQ G-10	385	-0-	385	-0-	1877	2			Y	-0-	58

SANSING, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	173065	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11730 - 11758	
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-	174
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-	174
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-	174
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-	174
05	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-	174
*06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-	174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		HOOVER ESTATE		WELL #:		RRCID ->	069823	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11542 - 11556
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017														

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		JONES, OLIVE T.		WELL #:		6	RRCID ->	067075	COMPL. DATE	05/19/1976	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11624 - 11638
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			589	
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			589	
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			589	
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			589	
*05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			589	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			589	

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
JONES, OLIVE T.		WELL #: 8		RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, OLIVE T.		WELL #: 9		RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598								
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					14
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					14
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					14
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					14
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					14
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-				N	NO RPT					14

JONES, O. T.		WELL #: 10		RRCID -> 072547		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660								
01	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-					145
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					145
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					145
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					145
*05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					145
06	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-				N	NO RPT					145

JONES, OLIVE T.		WELL #: 11		RRCID -> 073936		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550								
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					102
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					102
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					102
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					102
*05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					102
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-				N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078597		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614								
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					80
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T.		WELL #: 12		RRCID -> 079085		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876								
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
CRANE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060339	COMPL. DATE 09/06/1974	TOTAL DEPTH 11982	PERF.11694	- 11876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11864	- 11894		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119

CRANE, DOROTHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12042	- 12072		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11835	- 11854		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

CRANE, DOROTHY				WELL #: 203	RRCID -> 122771	COMPL. DATE 10/27/1986	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11849	- 11879		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 171833	COMPL. DATE 01/10/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11822	- 11846		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

CRANE, DOROTHY				WELL #: 3	RRCID -> 174441	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11910	- 11934		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12060	- 12080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			51
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			51
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			51
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-			51
05	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-			51
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			51

CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000		
01	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	2391	2	17	9	N	15			105
02	2100 N	1700	-0-	-400	-0-	1697	2	3	9	N	3			108
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3082	2	21	9	N	19			127
04	2622 N	2619	-0-	-3	-0-	2599	2	20	9	N	18			145
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2592	2	58	9	N	53			198
*06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2918	2	29	9	N	26	192	1	32

NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580		
01	868 X	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-			128
02	784 X	765	-0-	-19	-0-	765	2			N	-0-			128
03	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			128
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			128
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			128
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			128

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000		
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			40
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-			40
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			40
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			40
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			40
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			40

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			205
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
HOOVER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 061890	COMPL. DATE 05/05/1975	TOTAL DEPTH 11673	PERF.11572	- 11590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-			539
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			539
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			539
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-	187 1		352
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-			352
*06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			352

HOOVER ESTATE				WELL #: 1090	RRCID -> 064987	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11596	- 11626			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			183
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			183
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			183
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2		N	-0-			183
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			183
*06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			183

SANSING				WELL #: 1172	RRCID -> 081937	COMPL. DATE 09/05/1978	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11583	- 11921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	J. J.		WELL #: 1	RRCID -> 168450	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11700	- 11718
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1642 2		N	-0-			-0-

MICHELLE				WELL #: 1	RRCID -> 171754	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11540	- 11566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		N	-0-			63
02	784 N	708	-0-	-76	-0-	708 2		N	-0-			63
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810 2		N	-0-			63
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2		N	-0-			63
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		N	-0-			63
06	780 N	731	-0-	-49	-0-	731 2		N	-0-			63

ANDREW				WELL #: 1	RRCID -> 171864	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11632	- 11648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2	N	-0-			129
02		1596 N	1440	-0-	-156	-0-	1440	2	N	-0-			129
03		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2	N	-0-			129
04		1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1531	2	N	-0-			129
05		1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2	N	-0-			129
06		1590 N	1013	-0-	-577	-0-	1002	2	11 9 N	10			139

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800													
01		3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046	2	N	-0-			139
02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-			139
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-			139
04		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-			139
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-			139
06		2700 X	1986	-0-	-714	-0-	1985	2	1 9 N	1			140

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606													
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1613	2	33 9 N	30			122
02		1484 N	1429	-0-	-55	-0-	1420	2	9 9 N	8			130
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4 9 N	4			134
04		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2					134
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2					134
06		1590 N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2					134

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804													
01		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1678	2	57 9 N	52			117
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13 9 N	12			129
03		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2					129
04		1680 N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2					129
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1589	2	69 9 N	63			192
06		1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1444	2	20 9 N	18	177 1		33

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584													
01		2728 N	2450	-0-	-278	-0-	2450	2					97
02		2324 N	2000	-0-	-324	-0-	2000	2					97
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2					97
04		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2					97
05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2					97
06		2490 N	2014	-0-	-476	-0-	2014	2					97

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420											
VALERIE			WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 - 11462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-				92
02		1428 N	1347	-0-	-81	-0-	1347	2			N	-0-				92
03		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-				92
04		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-				92
05		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-				92
06		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			N	-0-				92

JOHN PAUL			WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538 - 11950				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

TAYLOR			WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450 - 11636				
01		2480 N	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			N	-0-				95
02		2240 N	1900	-0-	-340	-0-	1900	2			N	-0-				95
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-				95
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-				95
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1				96
06		2520 N	1438	-0-	-1082	-0-	1435	2	3	9	N	3				99

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		875461	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676 - 11692				
SANSING			WELL #:		1											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

CABE, RUTH			WELL #:		651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11964 - 12010				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

UPLAND RESOURCES LLC			WELL #:		878931	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11588 - 11612				
FRANCES			WELL #:		1											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931											
WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				44
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				44
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-				44
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-				44
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				44
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				44
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639					CNTY: HEMPHILL						
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958	- 11984			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631	- 10641			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610					CNTY: LIPSCOMB						
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275	- 13699			
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1435	2	6	9	N	5				30
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3	6	9	N	5				35
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	3	14	9	N	13				48
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	N	12				60
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12				72
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				72
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176					CNTY: LIPSCOMB						
FRITZLEN 262		WELL #:		1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678	- 13055			
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				60
02	1064 N	692	-0-	-372	-0-	690	2	2	9	N	2				62
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				62
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1				63
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				63
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				63
FORBAU 266		WELL #:		1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378	- 10990			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
FRITZLEN, JOHN				WELL #: 2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10230	- 10240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #: 5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 8711	- 13020		
01	2790 #	2151	-0-	-639	-0-	1876 2	275 9	N	250	386 1	382
02	2436 #	2067	-0-	-369	-0-	1731 2	336 9	N	305	194 1	493
03	3138 R	3138	-0-	-0-	-0-	2250 2	888 9	N	807	722 1	578
04	2940 #	2281	-0-	-659	-0-	1846 2	435 9	N	395	561 1	412
05	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-			N	154	178 1	388
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	181 1	463

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
ATLAS OPERATING LLC				036587							
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574		
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		192
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		192
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		192
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		192
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570 2		N	-0-		192
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		192

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #: 1163	RRCID -> 060186	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10660	- 10676		
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		266
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		266
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-		266
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-		266
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		266
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11379	PERF.10340	- 10357		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)			41110 625		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
JONES			WELL #: 185		RRCID -> 152878		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	871
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	871
03	589 #	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-	871
04	630 #	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-	871
05	651 #	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-	871
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	871

UPLAND RESOURCES LLC			878931						CNTY: LIPSCOMB			
LOCKHART 56			WELL #: 3		RRCID -> 241225		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)			41110 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
SPARKS, ELMER E. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 174102		COMPL. DATE 10/22/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A			
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-	45
02	336 #	306	-0-	-30	-0-	302	2	4	9	N	4	49
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	336	2	1	9	N	1	50
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-	50
05	341 #	340	-0-	-1	-0-	334	2	6	9	N	5	55
06	330 #	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-	55

HITCH (MORROW UPPER)			41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC			100197									
THORESON			WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HITCHLAND (ATOKA)			41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.			039870									
THORESON, DONNIE L.			WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278			
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-	206
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-	206
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	206
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-	206
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-	206
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-	206

HITCHLAND (MORROW, UP.)				41693 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725								
VENNEMAN, J.				WELL #:	1	RRCID ->	147519	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6698 - 6716
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HITCHLAND GU -1-				WELL #:	2	RRCID ->	051791	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 6647 - 6655
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-

HITCHLAND GU -8-				WELL #:	1	RRCID ->	058480	COMPL. DATE	03/29/1974	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6661 - 6699
01	3534	X	2282	-0-	-1252	-0-	2279 2	3 9	N	3		178
02	2520	X	1674	-0-	-846	-0-	1670 2	4 9	N	4		182
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2636 2	13 9	N	12	186 1	8
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3396 2	10 9	N	9		17
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-		17
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		N	-0-		17

HITCHLAND (4640)				41693 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042								
MCCUTCHEN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4626 - 4652
01	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1262 1		N	-0-		-0-
02	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
03	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
*04	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
*05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
BYRNE				WELL #:	2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4573 - 4589
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
02	336	#	333	-0-	-3	-0-	333 2		N	-0-		-0-
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-		-0-
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-		-0-
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-		-0-
06	360	#	318	-0-	-42	-0-	318 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JACKSON, LOLA K.				WELL #:	5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4628 - 4652
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
HITCHLAND GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4586 -	4607	
01	961 #	433	-0-	-528	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
02	840 #	359	-0-	-481	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
03	930 #	65	-0-	-865	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
04	900 #	468	-0-	-432	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
05	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
*06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -5-		WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4604 -	4622	
01	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
02	1176 #	962	-0-	-214	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
03	1302 #	1071	-0-	-231	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-
04	1350 #	1041	-0-	-309	-0-	1041	2		Y	-0-			-0-
05	1395 #	934	-0-	-461	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
06	1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4611 -	4626	
01	992 #	836	-0-	-156	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
02	868 #	780	-0-	-88	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
03	961 #	793	-0-	-168	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
05	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
*06	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 -	6710	
01	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2144	2	8 9	N	7			18
02	1904 #	1830	-0-	-74	-0-	1823	2	7 9	N	6			24
03	2108 #	2027	-0-	-81	-0-	2017	2	10 9	N	9			33
04	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21 9	N	19			52
05	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7 9	N	6			58
*06	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3 9	N	3			61

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 6790 -	6798	
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	62	1	371	2	N	-0-		-0-
02	560 N	234	-0-	-326	-0-	56	1	178	2	N	-0-		-0-
03	651 N	62	-0-	-589	-0-	62	1			N	-0-		-0-
04	420 N	60	-0-	-360	-0-	60	1			N	-0-		-0-
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-		-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-		-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566																	

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086																	

01	2896	R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					53
02	2548	#	2247	-0-	-301	-0-	2247	3			N	-0-					53
03	2999	R	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					53
04	2730	#	2639	-0-	-91	-0-	2639	3			N	-0-					53
05	2821	#	2747	-0-	-74	-0-	2747	3			N	-0-					53
06	2730	#	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613																	
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, MIDDLE)												
		41878 590		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH III LLC		040209										
BROWNLEE RANCH 49		WELL #: 2		RRCID ->	229475	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9986 - 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1775 3	6 9	N	5		97
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836 3	6 9	N	5		102
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960 3	2 9	N	2		104
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 3	1 9	N	1		105
05		2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1898 3	3 9	N	3		108
06		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		108

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
		676084										
HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID ->	169636	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 10119	
01		1860 N	1035	-0-	-825	-0-	1035 2		N	-0-		52
02		1680 N	933	-0-	-747	-0-	933 2		N	-0-		52
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-		52
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		52
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-		52
06		1770 N	443	-0-	-1327	-0-	443 2		N	-0-		52

HODGES, MINNIE												
		4002										
		WELL #: 4002		RRCID ->	171757	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10030 - 10046	
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		32
02		1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523 2		N	-0-		32
03		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1840 2		N	-0-		32
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891 2	2 9	N	2		34
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		34
*06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		34

QUESTA ENERGY CORPORATION												
		684634										
HODGES		WELL #: 1039		RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130 - 10137	
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		32
02		1176 N	945	-0-	-231	-0-	945 3		N	-0-		32
03		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 3		N	-0-		32
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		32
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		32
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		32

REMORA OPERATING, LLC												
		701613										
MORRISON, MARY T.		WELL #: 3		RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016 - 10026	
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
05		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2		N	-0-		-0-
*06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC												
		932471										
MORRISON, MARY T.		WELL #: 1		RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

HODGES (MORROW, UP)			41878 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"			WELL #: 1941		RRCID -> 224067		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	28 1	24 2	N	-0-		33
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	30 1	27 2	N	-0-		33
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1	25 2	N	-0-		33
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	30 1	27 2	N	-0-		33

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
HODGES -G-			WELL #: 1933		RRCID -> 168603		COMPL. DATE 03/15/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE. (CHASE)			42512 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
SPEARMAN -23-			WELL #: 1		RRCID -> 150068		COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPEARMAN, RUTH			WELL #: 1		RRCID -> 150069		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660		
01	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050 3		N	-0-		-0-
02	2828	X	2675	-0-	-153	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
03	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868 3		N	-0-		-0-
04	3030	X	2984	-0-	-46	-0-	2984 3		N	-0-		-0-
05	3131	X	1710	-0-	-1421	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
06	2940	X	1441	-0-	-1499	-0-	1441 3		N	-0-		-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)			42512 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
SPEARMAN 23			WELL #: 6		RRCID -> 197529		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)			42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
RUTH 23			WELL #: 7		RRCID -> 197612		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) SEEK ENERGY, LLC RUTH 23		42512 400 763160		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY				
		WELL #:	7	RRCID ->	285085	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	4592 - 4642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11501	4611	-0-	-6890 B	613283	4542 3	69 9	N	63	120 1	53
02		10388	2758	-0-	-7630 B	605653	2675 3	83 9	N	75		128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 605653												
03		11501	29934	-0-	18433 B	624086	29191 3	743 9	N	675	507 1	296
04		11130	49695	-0-	38565 B	662651	48329 3	1366 9	N	1242	1153 1	385
*05		11501	32993	-0-	21492 B	684143	31650 3	1343 9	N	1221	1392 1	214
*06		11130	27735	-0-	16605 B	700748	26665 3	1070 9	N	973	1025 1	162

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) SEEK ENERGY, LLC SPEARMAN 23		42512 500 763160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY				
		WELL #:	7	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	4807 - 4833	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		306
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		306
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		306
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		306
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		306
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021												

RUTH 23		WELL #:		5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	4369 - 4654
01		7750 N	18188	-0-	10438 B	58711	18038 3	150 9	N	136		136
02		3808	26339	-0-	22531 B	81242	25860 3	479 9	N	435	493 1	78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81242												
03		0	13087	-0-	13087 B	94329	11932 3	1155 9	N	1050	1120 1	8
04		4080	8803	-0-	4723 B	99052	7488 3	1315 9	N	1195	1046 1	157
05		4216	54619	-0-	50403	149455	52347 3	2272 9	N	2065	2111 1	111
06		4080	46481	-0-	42401	191856	44103 3	2378 9	N	2162	2201 1	72

HOPKINS (MORROW) CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION HAGGARD		42556 500 186937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
		WELL #:	74A	RRCID ->	109888	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11546 - 11806	
01		4216 X	2771	-0-	-1445	-0-	2750 2	21 9	N	19		139
02		3808 X	2207	-0-	-1601	-0-	2189 2	18 9	N	16		155
03		4216 X	3463	-0-	-753	-0-	3442 2	21 9	N	19		174
04		4080 X	3315	-0-	-765	-0-	3312 2	3 9	N	3		177
05		4216 X	2283	-0-	-1933	-0-	2275 2	8 9	N	7		184
06		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT		184

HORIZON (DES MOINES) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LYNN		42597 350 875461		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1050	RRCID ->	123566	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744 - 7465	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
DAVIS 106		WELL #:	4	RRCID ->	220159	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 6645 - 6684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #:	7	RRCID ->	228047	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	9730 PERF. 8931 - 8940	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #:	3	RRCID ->	227780	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8081 PERF. 6920 - 6930	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #:	4	RRCID ->	164231	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	8745 PERF. 8046 - 8053	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
WHITE "9"		WELL #:	2	RRCID ->	177863	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5334 - 5354	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944					
01	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			140
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	378	3	219	9	199	1		140
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			140
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			140
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			140
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT			140

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888					
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			60
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			60
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			60
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3		N	-0-			60
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			60
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934					
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			53
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			53
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			53
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			53
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			53
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879					
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			95
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			95
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			95
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3		N	-0-			95
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-			95
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			N	NO RPT			95

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			132
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			132
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			132
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609 3		N	-0-			132
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			132
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662			
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 245015		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930			
HILL, PERCY E.		WELL #: 4641H										
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	31 1	1181 2	N	10			215
						11 9						
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	28 1	1077 2	N	-0-			215
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29 1	1133 2	N	-0-			215
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	30 1	1293 2	N	-0-			215
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	30 1	1189 2	N	23	110 1		128
						25 9						
*06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	28 1	1165 2	N	-0-			128

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 097721		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194			
BARTON ESTATE		WELL #: 2378										
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2	3 9	N	3			45
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	576 2	6 9	N	5			50
03	775 N	638	-0-	-137	-0-	632 2	6 9	N	5			55
04	750 N	644	-0-	-106	-0-	630 2	14 9	N	13			68
05	651 N	426	-0-	-225	-0-	343 2	83 9	N	75	143 1		-0-
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	509 2		N	-0-			-0-

BARTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 190134		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2711	2	44	9	N	40	183	1		119
02		2268 N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			N	-0-				119
03		2697 N	2540	-0-	-157	-0-	2539	2	1	9	N	1				120
04		2610 N	2316	-0-	-294	-0-	2314	2	2	9	N	2				122
05		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2317	2	11	9	N	10	33	1		99
06		2460 N	2283	-0-	-177	-0-	2277	2	6	9	N	5				104

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-				33
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				33
03		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1834	2	6	9	N	5				38
04		1920 N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2			N	-0-				38
05		1891 N	1611	-0-	-280	-0-	1611	2			N	-0-				38
06		1770 N	1636	-0-	-134	-0-	1617	2	19	9	N	17				55

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

01		1798 N	1290	-0-	-508	-0-	65	1	1178	2	N	43				209
							47	9								
02		1764 N	933	-0-	-831	-0-	72	1	806	2	N	50				259
							55	9								
03		1798 N	1050	-0-	-748	-0-	72	1	922	2	N	51	185	1		125
							56	9								
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	N	52				177
							57	9								
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	62				239
							68	9								
*06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1588	2	N	68	178	1		129
							75	9								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
HILL				WELL #:	2	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7854 - 8256			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
RACHEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10884 - 10900			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1766	-0-	1766	1766	1766	3			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1912	-0-	1912	3678	1912	3			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	851	-0-	851	4529	851	3			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BROADDUS, ANDREW S.				1293											
				WELL #:	1293	RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10832 - 10930			
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			60
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			60
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			60
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-			60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			60

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LANDERS UNIT				2											
				WELL #:	2	RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10852 - 10888			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
KELLN -205-				WELL #:	1 U	RRCID ->	087025	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 9859			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BRAINARD 63				WELL #:	2H	RRCID ->	279047	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8418 - 12393			
01	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1842	2	152	9	N	138	189	1	302
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1789	2	163	9	N	148	219	1	231
03	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1789	2	128	9	N	116	176	1	171
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1760	2	53	9	N	48	50	1	169
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1716	2	91	9	N	83			252
06	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1608	2	110	9	N	100	52	1	300

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) //CONT.// 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		930 N	893	-0-	-37	-0-	835	2	58	9	N	53				195
02		812 N	689	-0-	-123	-0-	653	2	36	9	N	33	120	1		108
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	858	2	63	9	N	57				165
04		870 N	800	-0-	-70	-0-	745	2	55	9	N	50	119	1		96
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	869	2	76	9	N	69				165
06		900 N	877	-0-	-23	-0-	808	2	69	9	N	63	120	1		108

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 92/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/2022

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		20460 X	19420	-0-	-1040	-0-	19420	2			N	-0-				-0-
02		18480 X	13292	-0-	-5188	-0-	13292	2			N	-0-				-0-
03		21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-				-0-
04		20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-				-0-
05		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	17453	2	4363	3	N	-0-				-0-
*06		21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	16815	2	4205	3	N	-0-				-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7223 X	7040	-0-	-183	-0-	7040	2			N	-0-				-0-
02		6524 X	5240	-0-	-1284	-0-	5240	2			N	-0-				-0-
03		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-				-0-
04		6990 X	6746	-0-	-244	-0-	6746	2			N	-0-				-0-
05		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	5828	2	1456	3	N	-0-				-0-
*06		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	6351	2	1586	3	N	-0-				-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC 040209
 HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		//CONT.//		43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE		WELL #:		8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCQUIDDY		WELL #:		104	RRCID ->	123382	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	17490	PERF.12096 - 12105	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22												

MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113
01	3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1 1	2262 2	Y	-0-		-0-
02	3052 X	2702	-0-	-350	-0-	2702 2		Y	-0-		-0-
03	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	17 1	3153 2	Y	-0-		-0-
04	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	36 1	3087 2	Y	-0-		-0-
05	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	7 1	3208 2	Y	-0-		-0-
*06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-		-0-

MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			Y	-0-	-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1 1	2124 2		Y	-0-	-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2			Y	-0-	-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			Y	-0-	-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			Y	-0-	-0-
*06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2			Y	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MCQUIDDY H											
		WELL #:			RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005											

OIL AND GAS DIVISION

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995	- 12009
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322	- 12329
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046	- 12056
HOWE, GENE				9								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		43026	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
KRITSER		WELL #:		1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12384	- 12410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON		WELL #:		1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12659	- 12677
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.12482	- 12520
HOWE, GENE				6								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)			43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
LOCKHART STRIP			WELL #:	1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
LOCKHART -27-			WELL #:	2	RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228 - 11252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)			43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BATON OIL & GAS, LLC			056384									
SCHICK			WELL #:	1-C	RRCID ->	164893	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3244 - 3256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
PALO DURO RANCH 138			WELL #:	1	RRCID ->	170736	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3020 - 4563
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ			WELL #:	5	RRCID ->	215018	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2890 - 5185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ			WELL #:	6	RRCID ->	216814	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2800 - 5051
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #:		5	RRCID ->	219332	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2823 - 5088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)		43695 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 8		RRCID -> 264647		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 3880 - 3908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195448		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3095 - 7134				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022														

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
SEITZ		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 3382 - 3387				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195450		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3305 - 3309				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022														

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8332 - 8344				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			187
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			187
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			187
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			187
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			187
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-			187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8263 - 8276				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			216

VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8330 - 8340				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3	N	-0-			3
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			3
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			3
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			3
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			3
*06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			3

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3	N	-0-			-0-
04	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	2986	3	N	-0-			-0-
05	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3	N	-0-			-0-
06	3090 X	2943	-0-	-147	-0-	2943	3	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-			112
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-			112
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-			112
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			112
*05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-			112
*06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-			112

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005													
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-	99	
02		1260 N	973	-0-	-287	-0-	973	3		N	-0-	99	
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-	99	
04		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3		N	-0-	99	
*05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-	99	
*06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-	99	

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988													
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-	78	
02		448 N	82	-0-	-366	-0-	82	3		N	-0-	78	
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	78	
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	78	
*05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-	78	
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	78	

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771													
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120													
01		3379 X	2614	-0-	-765	-0-	15	1	2555	2	N	40	130
							44	9					
02		2716 X	2650	-0-	-66	-0-	15	1	2596	2	N	35	165
							39	9					
03		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2924	2	N	40	205
							44	9					
04		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	15	1	2696	2	N	69	90
							76	9			184	1	
05		2945 X	2608	-0-	-337	-0-	15	1	2571	2	N	20	110
							22	9					
06		2880 X	1250	-0-	-1630	-0-	15	1	1224	2	N	10	120
							11	9					

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060													
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	289	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	289	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	289	
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-	289	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	289	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	289	

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BATTON OIL & GAS, LLC		056384									
HARBOUR		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HOLT, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
MARSHALL -66-		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EISENHAUER -81-		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MYRLE HOLT -51-		WELL #: 1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	253	-0-	253	253	2 2	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	454	-0-	454	707	454 2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	553	-0-	553	1260	553 2	N	-0-		-0-	
*05	1705 X	445	-0-	-1260	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 158284		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	172	-0-	-231	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
02		420 N	339	-0-	-81	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
05		372 N	49	-0-	-323	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
06		450 N	74	-0-	-376	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751														
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
*06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008														
01		4402 X	3841	-0-	-561	-0-	-0-	186	1	N	17	132	1	20
								19	9					
02		3976 X	3493	-0-	-483	-0-	-0-	168	1	N	-0-			20
03		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			20
04		4200 X	3740	-0-	-460	-0-	-0-	180	1	N	-0-			20
05		3875 X	3516	-0-	-359	-0-	-0-	186	1	N	-0-			20
06		4680 X	2675	-0-	-2005	-0-	-0-	180	1	N	-0-			20

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.//		43850 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005										
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HARBOUR		WELL #:		1 T RRCID -> 058710		COMPL. DATE 07/03/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014				
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2	N	-0-			-0-
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	785	2	N	-0-			-0-
03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2	N	-0-			-0-
04	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T RRCID -> 022240		COMPL. DATE 05/19/1952		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027				
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-			54
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	18	20	9	72
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			72
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	2	2	9	74
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	1	1	9	75
*06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	9	10	9	84

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		43850 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
CLOSE, JONNIE		WELL #:		1 C RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 C RRCID -> 022244		COMPL. DATE 05/09/1952		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JONES RANCH		WELL #:		3 RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416				
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2	N	-0-			17
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2	N	-0-			17
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2	N	-0-			17
04	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2	N	-0-			17
05	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2	N	-0-			17
06	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2	N	-0-			17

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7315 - 7336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	N	2	92
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-	92
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	N	1	93
04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2	95
05	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2936	2	2	9	N	2	97
*06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2763	2	17	9	N	15	112

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					CNTY: HEMPHILL			
IMMEL C		WELL #:		2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7162 - 7192	
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-	-0-
02	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3			N	-0-	-0-
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-	-0-
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	3			N	-0-	-0-
05	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-	-0-
06	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL			
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7149 - 7188	
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-	37
02	980 N	837	-0-	-143	-0-	837	2			N	-0-	37
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	37
04	1050 N	848	-0-	-202	-0-	848	2			N	-0-	37
05	930 N	334	-0-	-596	-0-	334	2			N	-0-	37
*06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-	37

IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7108 - 7148	
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-	-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	2			N	-0-	-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-	-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-	-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-	-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL			
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
INVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253	
01	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2			Y	-0-	21
02	4648 X	4103	-0-	-545	-0-	4103	2			Y	-0-	21
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-	21
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-	21
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-	21
*06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-	21

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
SALLIE				WELL #: 205	RRCID -> 229584	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.15047	- 16350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3318	-0-	218	1693	3305	2	13	9	N	12	155
02	4271 X	2578	-0-	-1693	-0-	2572	2	6	9	N	5	160
03	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2587	2	9	9	N	8	168
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3133	2	15	9	N	14	182
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3935	2	12	9	N	11	193
*06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3374	2	7	9	N	6	168

MITO RESOURCES TX LLC				571941								
BUCKINGHAM				WELL #: 2021	RRCID -> 257281	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16300	PERF.15070	- 15518			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BROWN				WELL #: 105	RRCID -> 209398	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 19176	PERF.14928	- 14982			
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-	45
02	2044 N	1864	-0-	-180	-0-	1858	2	6	9	N	5	50
03	2511 N	2096	-0-	-415	-0-	2093	2	3	9	N	3	53
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-	53
05	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			N	-0-	53
06	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	1864	2			N	-0-	53

KEITH				WELL #: 1058	RRCID -> 215351	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.13764	- 15204			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLTHARP				WELL #: 1058	RRCID -> 228811	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13845	- 15770			
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3120	2	74	9	N	67	182
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2734	2	72	9	N	65	146
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-	65
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2956	2	58	9	N	53	118
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-	118
*06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2969	2	17	9	N	15	161

NEELEY				WELL #: 205	RRCID -> 229581	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16100	PERF.13672	- 15914			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	942	2	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214		
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	63
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	63
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17 9	N	15	78
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2 9	N	2	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	80

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4

J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LANCASTER		WELL #: 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976			TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118		
01	7347 X	6324	-0-	-1023	-0-	19	1	6181 2	Y	113	195
02	6636 X	6061	-0-	-575	-0-	124	9	16 1	5927 2	Y	107 183 1
03	7161 X	6215	-0-	-946	-0-	118	9	17 1	6071 2	Y	115 179 1
04	6930 X	6482	-0-	-448	-0-	127	9	12 1	6371 2	Y	90 145
05	6696 X	6580	-0-	-116	-0-	99	9	7 1	6472 2	Y	92 175 1
*06	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	101	9	10 1	8058 2	Y	87 149
						96	9				

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982			TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-

JAN (ATOKA)												
LATIGO PETROLEUM, LLC 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB												
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- 488260												
WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3348 #	3256	-0-	-92	-0-	3256 3		N	-0-		22
02		3108	2984	-0-	-124	-0-	2984 3		N	-0-		22
03		3441	3280	-0-	-161	-0-	3280 3		N	-0-		22
04		3270 #	3176	-0-	-94	-0-	3176 3		N	-0-		22
05		3348 #	3146	-0-	-202	-0-	3146 3		N	-0-		22
06		3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		22

GINTER, MARTHA												
WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358												
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		84
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		84
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		84
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		84
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		84
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		84

PEERY, HOLLENE ET AL "A"												
WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENKIM (CHEROKEE)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
PINKARD -B- 676084												
WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINKARD -B-												
WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINKARD -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760												
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728 2	9 9	N	8		107
02		1568 N	1560	-0-	-8	-0-	1557 2	3 9	N	3		110
03		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1700 2	8 9	N	7		117
04		1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1646 2	9 9	N	8		125
05		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1703 2	2 9	N	2		127
06		1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618 2		N	-0-		127

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 #	1417	-0-	-1373	-0-	1394 3	23 9	N	21			153
02	2464 #	1191	-0-	-1273	-0-	1150 3	41 9	N	37			190
03	2697 #	2271	-0-	-426	-0-	2221 3	50 9	N	45			235
04	2550 #	2399	-0-	-151	-0-	2370 3	29 9	N	26			261
05	2635 #	2456	-0-	-179	-0-	2415 3	41 9	N	37	174 1		124
06	2190 #	2126	-0-	-64	-0-	2100 3	26 9	N	24			148

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			91
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 3	3 9	N	3			94
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 3	2 9	N	2			96
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	299 3	8 9	N	7			103
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	348 3	11 9	N	10			113
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	153 3	8 9	N	7			120

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	558 1	1902 3	N	-0-			190
02	2268 N	2215	-0-	-53	-0-	504 1	1704 3	N	6	169 1		27
03	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	558 1	1926 3	N	-0-			27
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	540 1	1861 3	N	-0-			27
05	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	558 1	1879 3	N	-0-			27
06	2400 N	2352	-0-	-48	-0-	540 1	1812 3	N	-0-			27

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			17
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			17
03	1581 N	1048	-0-	-533	-0-	1048 2		N	-0-			17
04	1530 N	744	-0-	-786	-0-	744 2		N	-0-			17
05	1581 N	1229	-0-	-352	-0-	1229 2		N	-0-			17
*06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)			46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
PALEO, INC.			635116									
JACKSON -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 052312		COMPL. DATE 12/20/1971		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7568 - 7578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		5737	3685	-0-	-2052	-0-	3685 2		N	-0-		137
02		2632	3441	-0-	809	809	3441 2		N	-0-		137
03		2914	3400	-0-	486	1295	3400 2		N	-0-		137
04		3515	2520	-0-	-995	300	2520 2		N	-0-		137
05		2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		137
06		2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		137

JUBILEE (HUNTON)			47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
GRAND RESOURCES, INC.			324750									
MORRIS-SHELL			WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132		PERF.18810 - 18850	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)			47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212	

01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
02		336 N	155	-0-	-181	-0-	155 2		N	-0-		-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2		N	-0-		-0-
*05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
06		270 N	142	-0-	-128	-0-	142 2		N	-0-		-0-

KELLN (MORROW, LO.)			48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY			178450									
BRAINARD 115			WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362	

01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
02		756 N	365	-0-	-391	-0-	365 2		N	-0-		-0-
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
*06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		-0-

JOHNSON 148			WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043	

01		1550 X	443	-0-	-1107	-0-	443 2		N	-0-		-0-
02		1400 X	658	-0-	-742	-0-	658 2		N	-0-		-0-
03		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
04		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
05		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-		-0-
*06		3000 N	3032	-0-	32	32	3032 2		N	-0-		-0-

BRAINARD 150			WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468	

01		2387 X	2251	-0-	-136	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
02		2072 X	1834	-0-	-238	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
04		2400 X	1910	-0-	-490	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
05		2480 X	2130	-0-	-350	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
06		2520 N	1875	-0-	-645	-0-	1875 2		N	-0-		-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-		5	2			N	-0-			-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-		7	2			N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3468	2			N	-0-			-0-
02	3948 X	2711	-0-	-1237	-0-		2711	2			N	-0-			-0-
03	4371 X	2699	-0-	-1672	-0-		2699	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	2046	-0-	-2184	-0-		2046	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2220	-0-	-1252	-0-		2220	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2605	-0-	-755	-0-		2605	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

01	2387 N	2316	-0-	-71	-0-		2316	2			Y	-0-			22
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2239	2			Y	-0-			22
03	2387 N	2102	-0-	-285	-0-		2102	2			Y	-0-			22
04	2250 N	1765	-0-	-485	-0-		1765	2			Y	-0-			22
05	2387 N	1992	-0-	-395	-0-		1992	2			Y	-0-			22
*06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2362	2			Y	-0-			22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

01	3100 X	2813	-0-	-287	-0-		2813	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	2645	-0-	-295	-0-		2645	2			N	-0-			-0-
03	3503 X	1963	-0-	-1540	-0-		1963	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	2851	-0-	-539	-0-		2851	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	2983	-0-	-520	-0-		2983	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	2797	-0-	-23	-0-		2797	2			N	-0-			-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-		4437	2			N	-0-			-0-
02	3808 X	2678	-0-	-1130	-0-		2678	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	3327	-0-	-889	-0-		3327	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	2149	-0-	-1931	-0-		2149	2			N	-0-			-0-
05	4216 X	3937	-0-	-279	-0-		3937	2			N	-0-			-0-
*06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		4617	2			N	-0-			-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-		3040	2			N	-0-			13
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1823	2			N	-0-			13
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		2105	2			N	-0-			13
04	2100 N	1612	-0-	-488	-0-		1612	2			N	-0-			13
05	2015 N	1691	-0-	-324	-0-		1691	2			N	-0-			13
06	2040 N	507	-0-	-1533	-0-		507	2			N	-0-			13

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	1864	-0-	-1860	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3219	-0-	-904	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	2723	-0-	-1027	-0-	2723	2		N	-0-			-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432		
01	5518 X	4983	-0-	-535	-0-	4983	2		N	-0-			22
02	4984 X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2		N	-0-			22
03	5394 X	4871	-0-	-523	-0-	4871	2		N	-0-			22
04	5220 X	4448	-0-	-772	-0-	4448	2		N	-0-			22
05	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2		N	-0-			22
06	4860 X	4550	-0-	-310	-0-	4550	2		N	-0-			22

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929		
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			13
02	952 N	927	-0-	-25	-0-	927	2		N	-0-			13
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			13
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			13
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			13
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		RRCID -> 033133		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7279 - 7281		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			75
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			75
*06	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			75

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 7240 - 7355		
01	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1311 3	19 9	N		17				107
02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1143 3	20 9	N		18				125
03	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1292 3	33 9	N		30				155
04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1270 3	11 9	N		10				165
05	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1305 3	2 9	N		2				167
*06	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1251 3	4 9	N		4				171

KELLN -C-		WELL #:		RRCID -> 035753		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7239 - 7256	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		RRCID -> 046482		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7182 - 7192				
01	682 #	391	-0-	-291	-0-	379 3	12 9	N		11				70
02	588 #	322	-0-	-266	-0-	320 3	2 9	N		2				72
03	682 #	609	-0-	-73	-0-	594 3	15 9	N		14				86
04	660 #	580	-0-	-80	-0-	580 3		N		-0-				86
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N		-0-				86
*06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N		-0-				86

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12344 - 12468		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3752 - 3759		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		676084													
		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090							
01	11222 X	8300	-0-	-2922	-0-	8300	2			N	-0-				73
02	10136 X	6651	-0-	-3485	-0-	6651	2			N	-0-				73
03	10819 X	10111	-0-	-708	-0-	10111	2			N	-0-				73
04	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-				73
05	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-				73
*06	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-				73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334							
01	620 N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-				-0-
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-				-0-
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-				-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
KILLEBREW		676084													
		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977							
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
02	1904 N	1493	-0-	-411	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-				-0-
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-				-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473											
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		51 S	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			37
02		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			37
03		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			37
04		61 S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			37
05		61 S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			37
*06		61 S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	2		N	-0-		-0-
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481	2		N	-0-		-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-		-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-		-0-
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-		-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		-0-
02	840 N	739	-0-	-101	-0-	739	2		N	-0-		-0-
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2		N	-0-		-0-
04	840 N	736	-0-	-104	-0-	736	2		N	-0-		-0-
05	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	2		N	-0-		-0-
06	780 N	661	-0-	-119	-0-	661	2		N	-0-		-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 -	2468	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322	
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538	
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-			-0-
06	660 N	519	-0-	-141	-0-	519	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 -	2185	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775	2		N	-0-			-0-
03	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2		N	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 -	2222	
01	1023 N	240	-0-	-783	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
03	899 N	659	-0-	-240	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2027 - 2210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 X	1261	-0-	-661	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
02	1736 X	1069	-0-	-667	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
03	1922 X	1242	-0-	-680	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	1215	-0-	-285	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2090 - 2185	
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702	2		N	-0-			-0-
03	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10362 - 10370	
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3008	3	8 9	N	7			49
02	2520 X	2133	-0-	-387	-0-	2133	3		N	-0-			49
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1855	3	25 9	N	23			72
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1 9	N	1			73
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-			73
*06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-			73

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8646 - 8679	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9697 - 9708	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
BRENNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389	
01	5084 X	4680	-0-	-404	-0-	4409	3	271 9	N	246	186 1		372
02	4592 X	4043	-0-	-549	-0-	3982	3	61 9	N	55			427
03	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	4267	3	11 9	N	10			437
04	4530 X	4165	-0-	-365	-0-	4126	3	39 9	N	35			472
05	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4372	3	72 9	N	65	185 1		352
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT			352

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
DUKE "850"			WELL #:	1H	RRCID -> 244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7728 - 9665		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	28 1	1886 2	N	49			269
							54 9						
02		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	21 1	1579 2	N	60			329
							66 9						
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	28 1	2038 2	N	49	178 1		200
							54 9						
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	29 1	1922 2	N	55			255
							61 9						
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	31 1	1840 2	N	26	174 1		107
							29 9						
06		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	27 1	1594 2	N	33			140
							36 9						
DUKE, BASIL JR.			WELL #:	8501H	RRCID -> 247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679		
01		527 N	427	-0-	-100	-0-	29 1	390 2	N	7			480
							8 9						
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	25 1	280 2	N	-0-			480
03		558 N	535	-0-	-23	-0-	31 1	482 2	N	20			500
							22 9						
04		420 N	225	-0-	-195	-0-	10 1	201 2	N	13	175 1		338
							14 9						
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	21 1	280 2	N	-0-	172 1		166
06		510 N	404	-0-	-106	-0-	30 1	374 2	N	-0-			166
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC			572602										
PEDRO 850			WELL #:	2H	RRCID -> 241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEDRO 850			WELL #:	1H	RRCID -> 251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	513	-0-	513	513	472 2	41 9	N	37			37
*05		14B2 EXT	124	-0-	124	637	107 2	17 9	N	15			140
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			140
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
BAILEY			WELL #:	9392	RRCID -> 219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2551	2	77 9	N	70	174	1			79
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2222	2	65 9	N	59					138
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2451	2	144 9	N	131	173	1			96
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2417	2	77 9	N	70					166
05	2387 N	1658	-0-	-729	-0-	1632	2	26 9	N	24					190
06	2310 N	1919	-0-	-391	-0-	1843	2	76 9	N	69	172	1			87

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	924 2	64 9	N	58			134
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	749 2	52 9	N	47			181
03	961 N	348	-0-	-613	-0-	319 2	29 9	N	26			207
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	985 2	58 9	N	53			260
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	904 2	61 9	N	55			315
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	984 2	77 9	N	70	182 1		203

REMORA OPERATING, LLC 701613
 FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			101
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			101
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			101
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	423 2	125 9	N	114			215
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	627 2	185 9	N	168	181 1		202
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	657 2	138 9	N	125	180 1		147

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-5339			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
LENA MAE 854		WELL #: 2H		RRCID -> 224259		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 X	159	-0-	-1701	-0-	159	2		N	-0-			352
02	1680 X	63	-0-	-1617	-0-	63	2		N	-0-			352
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	3996	2	208	9	189	192	1	349
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2661	2	98	9	89			438
*05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3581	2	147	9	134	363	1	209
*06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3095	2	99	9	90			299

BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID -> 224886		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
*05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID -> 234257		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162				
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3460	2	50	9	45			229
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3126	2	65	9	59			288
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3253	2	37	9	34			322
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	19			341
*05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3032	2	90	9	82	185	1	238
*06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3480	2	43	9	39			277

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892				
01	2883 X	2818	-0-	-65	-0-	2807	2	11	9	10			191
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2828	2	24	9	22			213
03	2883 X	1823	-0-	-1060	-0-	1808	2	15	9	14			227
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4054	2	13	9	12			239
05	2883 X	2740	-0-	-143	-0-	2710	2	30	9	27			266
06	2790 X	2059	-0-	-731	-0-	2023	2	36	9	33			299

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420				
01	3038 X	1971	-0-	-1067	-0-	1870	2	101	9	92	185	1	371
02	2744 X	1563	-0-	-1181	-0-	1457	2	106	9	96			467
03	2728 X	1613	-0-	-1115	-0-	1434	2	179	9	163			630
04	2250 X	1940	-0-	-310	-0-	1908	2	32	9	29	384	1	275
05	2325 X	1507	-0-	-818	-0-	1328	2	179	9	163			438
*06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1351	2	118	9	107	180	1	365

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3

BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198 - 11285
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		315
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	N	14	329
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1577	2	45	9	N	41	370
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-	370
*05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-	370
*06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1680	2	127	9	N	115	485

BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 - 11802
01	2387 X	1915	-0-	-472	-0-	1760	2	155	9	N	141	365
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	77	442
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1777	2	116	9	N	105	355
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1468	2	121	9	N	110	465
*05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1306	2	111	9	N	101	385
*06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1494	2	140	9	N	127	330

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 - 11962
01	8587 X	8662	-0-	75	-606933	8656	2	6	9	N	5	184
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-606933					N	4	188
03	5859 X	8918	-0-	3059	-603874	8896	2	22	9	N	20	208
04	8280 X	11229	-0-	2949	-600925	11167	2	62	9	N	56	264
05	8587 X	4964	-0-	-3623	-0-	4928	2	36	9	N	33	106
*06	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9345	2	47	9	N	43	149

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281 PERF. 8019 - 11808
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:		1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560 PERF. 5824 - 5835
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	46
02	532 N	268	-0-	-264	-0-	268	2			N	-0-	46
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	46
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	46
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46

KIOWA CREEK (DOUGLAS) OVERFLOW ENERGY, LLC WEINETT, HAZEL		//CONT.//	49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #:	1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 2774 - 3524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC PAINE, SIM			701613					
		WELL #:	2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 5886 - 5898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC BLAU, MAX A.			747757					
		WELL #:	1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF. N/A
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0- 29
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0- 29
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0- 29
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0- 29
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0- 29
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0- 29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRILLHART			875461					
		WELL #:	1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5778 - 5784
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	490	-0-	490	490	490 2	N	-0-
04	14B DENY	1196	-0-	1196	1686	1196 2	N	-0-
05	14B2 EXT	893	-0-	893	2579	893 2	N	-0-
06	14B2 EXT	179	-0-	179	2758	179 2	N	-0-

BECHTOLD			WELL #:	1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575 PERF. 5834 - 5840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BRILLHART 907			WELL #:	6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842 PERF. 5817 - 5842
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)			49563 333		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260													
WHEAT			WELL #: 4764		RRCID -> 281198			COMPL. DATE 09/16/2016			TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194			194 1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								CNTY: LIPSCOMB					
TERREL 1036 LIP			WELL #: 1H		RRCID -> 269713			COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854					
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1001	2	47	9	N	43			194 1	439
02	1764		-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-				439
03	1953		-0-	-0-	-1953	-0-					N	2			180 1	261
04	1890		-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				261
*05	3056	R	3056	-0-	-0-	-0-	2914	2	142	9	N	129				390
*06	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2296	2	141	9	N	128			375 1	143

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)			49563 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BLAU, WILLIS			075363													
BLAU			WELL #: 1		RRCID -> 087966			COMPL. DATE 09/22/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								CNTY: LIPSCOMB					
SUESS -B-			WELL #: 2		RRCID -> 061106			COMPL. DATE 02/12/1975			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902					
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-				40
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-				40
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-				40
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-				40
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-				40
*06	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			N	-0-				40

COURSON OIL & GAS, INC.			182785								CNTY: LIPSCOMB					
SUESS -AH-			WELL #: 1		RRCID -> 022314			COMPL. DATE 12/09/1960			TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A					
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	52	1	66	2	N	-0-				52
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	N	-0-				52
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-				52
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	-0-				52
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	62	1	78	2	N	-0-				52
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-				52

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								CNTY: LIPSCOMB					
DUKE, C. C. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 042546			COMPL. DATE 08/24/1967			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MORRIS -B-		WELL #:		5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8810 - 8820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036 - 9044			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-				-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	1			N	-0-				-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 - 8910			
01	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	2594	2	66	9	N	60				217
02	2520 X	1941	-0-	-579	-0-	1927	2	14	9	N	13				230
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3849	2	7	9	N	6	179	1		57
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3	9	N	3				60
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3511	2	24	9	N	22				82
*06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3179	2	12	9	N	11	59	1		34

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CORLENA OIL COMPANY				178450											
DUKE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HANSHU, ESTER		WELL #:		1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		18
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		18
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-		18
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		18
*05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		18
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		18

PETCO ENERGY CORPORATION				657795				CNTY: LIPSCOMB			
KING, A. R.		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484
01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2	Y	-0-		56
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-		56
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	Y	-0-		56
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-		56
*05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	Y	-0-		56
06	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2	Y	-0-		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB			
GRAY 853		WELL #:		3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUY 821		WELL #:		8821	RRCID ->	292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6504 - 6511
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC				040205							
HALBROOK-DAILY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB			
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)																	
REMORA OPERATING, LLC																	
SHUTTERLY																	
49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																	
701613																	
WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW, LO.)																	
COURSON OIL & GAS, INC.																	
LANDERS 855																	
49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
182785																	
WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535																	
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	2					29
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					29
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	11					40
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-					40
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	-0-					40
*06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	4					44
							4	9									

REMORA OPERATING, LLC																	
PAINE BROS. CO. INC.																	
701613																	
WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426																	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC																	
FULTON-SELL UNIT																	
875461																	
WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382																	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C.																	
WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3322 - 3352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	857	-0-	857	918	857	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	41	-0-	41	959	41	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	739	-0-	739	1698	739	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-

JAKE -86-		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3465 - 4381						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH)		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11404 - 13706		
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			75
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			75
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-			75
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-			75
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-			75
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-			75

BLASDEL 43		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 14270		PERF.12682 - 13985						
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			68
02	280 N	64	-0-	-216	-0-	64	2			N	-0-			68
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-			68
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	48	2			N	-0-			68
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			68
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			68

BLASDEL		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 104		RRCID -> 236232		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 14130		PERF.11437 - 13944						
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			22
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			22
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-			22
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-			22
05	992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-			22
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-			22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ZYBACH		WELL #: 1014		RRCID -> 208939		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11925 - 12248				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// //CONT.//	49689 280 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #:	1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	11695 - 15727	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 X	2034	-0-	-818	-0-		2034	2				377
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		3309	2				377
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		3952	2				377
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-		3994	2		195	1	182
*05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3825	2	41	9		219
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-							282

ZYBACH		WELL #:	1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960 - 16278	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			40

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11108 - 11120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8536 - 8584	
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		31	1	419	2	N	109
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-		28	1	377	2	N	109
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-		31	1	418	2	N	109
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-		30	1	411	2	N	109
05	403 N	356	-0-	-47	-0-		31	1	325	2	N	109
06	390 N	373	-0-	-17	-0-		30	1	343	2	N	109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC GADBERRY		704176 562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)				51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY					
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771									
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11446 - 11625		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
DALTON				WELL #:	1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4064 - 4234	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6618 - 6638		
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88 9	N	80	80 1		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6099 - 6109		
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366									
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8336 - 8532		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)												
BCE-MACH III LLC												
DD PAYNE A												
WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2388	2	45	9	N	187
02		1960 N	1774	-0-	-186	-0-	1752	2	22	9	N	207
03		2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2062	2	95	9	N	105
04		2340 N	2036	-0-	-304	-0-	1981	2	55	9	N	155
*05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1973	2	51	9	N	201
06		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	201
DD PAYNE B												
WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DD PAYNE B												
WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240												
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4373	2	97	9	N	398
02		3388 X	3011	-0-	-377	-0-	2934	2	77	9	N	275
03		3751 X	3579	-0-	-172	-0-	3478	2	101	9	N	367
04		3630 X	3617	-0-	-13	-0-	3505	2	112	9	N	274
*05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3700	2	107	9	N	371
06		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	371
BP OPERATING COMPANY, LLC												
PICKENS A80												
WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
MAULSBY												
WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
MAULSBY												
WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132

MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				TOTAL DEPTH	PERF.	8419 - 8607
LARD				WELL #: 1061	RRCID -> 097246	COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH	PERF.	8419 - 8607
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LARD RANCH				WELL #: 102	RRCID -> 209974	COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH	PERF.	8548 - 8594
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

LARD RANCH				WELL #: 1060	RRCID -> 210268	COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH	PERF.	8720 - 10155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169

LARD				WELL #: 2061	RRCID -> 210563	COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH	PERF.	8606 - 8668
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LARD				WELL #: 3061	RRCID -> 210644	COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH	PERF.	8487 - 8675
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

LARD				WELL #: 5061	RRCID -> 212686	COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH	PERF.	8532 - 8598
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					121

LARD				WELL #: 4061T	RRCID -> 212687	COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH	PERF.	8566 - 8630
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					79
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			79
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			79

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000			
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	2	34	9	N	31				320
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	154	1		275
03	3100 N	14833	-0-	11733	11733	14776	2	57	9	N	52				327
04	3000 N	1563	-0-	-1437	10296	1559	2	4	9	N	4				331
*05	3100 N	1583	-0-	-1517	8779	1543	2	40	9	N	36				367
*06	3000 N	1503	-0-	-1497	7282	1482	2	21	9	N	19				386

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380			
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				190
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				190
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				190
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
*06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1				191

TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460 - 10190			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8813 - 10400			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				269
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				269
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	N	1	82	1		188
*05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2471	2	15	9	N	14				202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202

KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8725 - 9720			
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				166
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-				166
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
*05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70	9	N	64				230
*06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	N	24	138	1		116

LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9645 - 10385			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						232
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	N	8
*05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2	26	9	N	24
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	32	9	N	29

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133												
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	5715	2	285	9	N	259
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-	-0-						344
03	53109 X	53109	-0-	-0-	-0-	-0-	52657	2	452	9	N	110
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	-0-	5535	2	209	9	N	1
*05	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	-0-	6503	2	300	9	N	411
*06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	-0-	6125	2	213	9	N	190

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632												
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2				N
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	91	9	N	83
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	86	9	N	78
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5
*06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2	191	9	N	174

									163	1		305

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541	-	9860	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008										TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928	-	10392	
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	N	15				213
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2630	2	52	9	N	47				260
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2972	2	55	9	N	50				310
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2578	2	69	9	N	63	180	1		193
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3113	2	36	9	N	33				226
*06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2465	2	152	9	N	138				364

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008										TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005	-	11648	
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2119	2	18	9	N	16	177	1		191
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	60				251
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30				281
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23	178	1		126
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2715	2	98	9	N	89				215
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2474	2	46	9	N	42				257

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8850	-	12202	
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				233
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				233
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2930	2	53	9	N	48				281

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820	-	12382	
01	4185	X	3918	-0-	-267	-0-	3918	2			N	-0-				450
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-				450
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-				450
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2				452
05	3906	X	255	-0-	-3651	-0-	255	2			N	-0-				452
06	3780	X	509	-0-	-3271	-0-	509	2			N	-0-				452

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740	-	11292	
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5812	2	20	9	N	18				441
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	21				462
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5493	2	42	9	N	38	175	1		325
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	19				344
*05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5488	2	136	9	N	124	172	1		296
*06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4834	2	99	9	N	90				386

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764	-	10332	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FLOWERS CCSL		WELL #:		5H	RRCID ->	253297	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	8960 - 12763	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5327 2	52 9		N	47			523
02	4984 X	2857	-0-	-2127	-0-	2842 2	15 9		N	14			537
03	6231 X	5007	-0-	-1224	-0-	4976 2	31 9		N	28	179 1		386
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6199 2	28 9		N	25			411
05	5611 X	2437	-0-	-3174	-0-	2419 2	18 9		N	16			427
*06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6190 2	37 9		N	34			461

FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H	RRCID ->	254306	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9020 - 11062	
01	3472 X	900	-0-	-2572	-0-	893 2	7 9		N	6			433
02	3136 X	356	-0-	-2780	-0-	343 2	13 9		N	12			445
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4535 2	121 9		N	110			555
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6300 2	209 9		N	190	355 1		390
*05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2303 2	55 9		N	50			440
*06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3433 2	42 9		N	38			478

FLOWERS CCSL		WELL #:		6H	RRCID ->	254307	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	8973 - 12177	
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			444
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			444
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	201 2	21 9		N	19	331 1		132
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1113 2	25 9		N	23			155
*05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4121 2	223 9		N	203	167 1		191
*06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3805 2	172 9		N	156			347

LARD RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	254535	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8590 - 12952	
01	682 X	306	-0-	-376	-0-	306 2			N	-0-			330
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			330
03	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5410 2	8 9		N	7			337
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	35			372
*05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5854 2	96 9		N	87	170 1		289
*06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4738 2	220 9		N	200			489

LARD RANCH A		WELL #:		502H	RRCID ->	254573	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8750 - 13354	
01	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11127 2	44 9		N	40			427
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	3	174 1		256
03	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269 2			N	-0-			256
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	3			259
*05	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 2			N	-0-			259
*06	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10402 2	2 9		N	2			261

FLOWERS CCSL		WELL #:		9H	RRCID ->	254771	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8940 - 12442	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			256
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			256
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			256
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			256
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9		N	1			257
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			257

TOLBERT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640 - 13393	
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3721 2	158 9		N	144			586
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4414 2	200 9		N	182	348 1		420
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2916 2	41 9		N	37			457
04	1260 X	737	-0-	-523	-0-	737 2			N	-0-			457
05	1302 X	1070	-0-	-232	-0-	990 2	80 9		N	73			530
*06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3915 2	183 9		N	166			696

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5084 X	2540	-0-	-2544	-0-	2526	2	14	9	N	13				331
02		4508 X	2153	-0-	-2355	-0-	2136	2	17	9	N	15				346
03		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7587	2	189	9	N	172				518
04		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7213	2	344	9	N	313	178	1		653
*05		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6103	2	235	9	N	214	348	1		519
*06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2949	2	50	9	N	45				564

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098																
01		10974 X	10035	-0-	-939	-0-	9828	2	207	9	N	188				556
02		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8367	2	228	9	N	207	515	1		248
03		10354 X	7996	-0-	-2358	-0-	7733	2	263	9	N	239	166	1		321
04		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10026	2	347	9	N	315	360	1		276
05		10354 X	7616	-0-	-2738	-0-	7321	2	295	9	N	268	334	1		210
06		9720 X	6404	-0-	-3316	-0-	6204	2	200	9	N	182				392

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207																
01		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10256	2	134	9	N	122	182	1		468
02		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9623	2	187	9	N	170	180	1		458
03		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	11115	2	321	9	N	292	181	1		569
04		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10871	2	404	9	N	367	362	1		574
05		9517 X	9440	-0-	-77	-0-	9258	2	182	9	N	165	170	1		569
*06		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9095	2	162	9	N	147				716

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933																
01		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-				456
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-				456
03		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-				456
04		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-				456
05		1674 X	1505	-0-	-169	-0-	1503	2	2	9	N	2				458
06		1620 X	1137	-0-	-483	-0-	1137	2			N	-0-				458

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338																
01		6107 X	3586	-0-	-2521	-0-	3578	2	8	9	N	7				420
02		5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	10				430
03		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7131	2	17	9	N	15				445
04		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	179				624
*05		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8530	2	41	9	N	37	350	1		311
*06		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6558	2	64	9	N	58				369

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				107
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				107
*05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				107
*06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482																
01		7657 X	7601	-0-	-56	-0-	7341	2	260	9	N	236	171	1		396
02		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6055	2	99	9	N	90	66	1		420
03		6541 X	6455	-0-	-86	-0-	6368	2	87	9	N	79	179	1		320
04		7680 X	7509	-0-	-171	-0-	7154	2	355	9	N	323	344	1		299
*05		7936 X	4337	-0-	-3599	-0-	4231	2	106	9	N	96	163	1		232
06		7350 X	4888	-0-	-2462	-0-	4678	2	210	9	N	191				423

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 9268 - 13608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8684 - 13323				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9186 - 10970				
01	3100 N	3220	-0-	120	120	3124	3	96	9	N	87	181	1		28
02	2800 N	2728	-0-	-72	48	2726	3	2	9	N	2				30
03	2624 N	2576	-0-	-48	-0-	2548	3	28	9	N	25				55
04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1930	3	22	9	N	20				75
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2613	3	24	9	N	22				97
*06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2159	3	9	9	N	8				105

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6575 - 6656				
01	5239	4960	-0-	-279	-0-	4960	2			N	-0-				-0-
02	4228	3462	-0-	-766	-0-	3462	2			N	-0-				-0-
03	4995	4838	-0-	-157	-0-	4838	2			N	-0-				-0-
04	4652	4591	-0-	-61	-0-	4591	2			N	-0-				-0-
05	4681	4641	-0-	-40	-0-	4641	2			N	-0-				-0-
06	4530	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9582 - 9592				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8583 - 8610				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		//CONT.//		52704 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
PALEO, INC.				635116								
SCHULTZ -B-				WELL #: 1	RRCID -> 083276	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8451	-	8494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 #	578	-0-	-569	-0-	578 2	N	-0-			24
02		1036 #	630	-0-	-406	-0-	630 2	N	-0-			24
03		1147 #	835	-0-	-312	-0-	835 2	N	-0-			24
04		897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-			24
05		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			24
06		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
ALLEN ESTATE				WELL #: 2118	RRCID -> 094551	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8548	-	8556		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)				52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC				679268								
LEDRIK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	-	8970		
01		3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3	N	-0-			-0-
02		20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04		11 R	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05		31 #	5	-0-	-26 B	-26	5 3	N	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-52	4 3	N	-0-			-0-

JODIE				WELL #: 1026	RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	-	8726		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOLBERT				WELL #: 206	RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	-	8784		
01		3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3	N	-0-			-0-
02		20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04		11 R	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05		31 #	5	-0-	-26 B	-26	5 3	N	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-52	4 3	N	-0-			-0-

LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	-	8851		
01		31 #	10	-0-	-21 B	-105	4 3	6 9	N	5		502
02		28 #	17	-0-	-11 B	-116	14 3	3 9	N	3	190 1	315
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-55						
03		31 #	8	-0-	-23 B	-84	8 3		N	-0-		315
04		30 #	25	-0-	-5 B	-89	5 3	20 9	N	18		333
05		31 #	27	-0-	-4 B	-93	3 3	24 9	N	22		355
06		30 #	26	-0-	-4 B	-97	2 3	24 9	N	22		377

OIL AND GAS DIVISION

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)		52840 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
LOWE 50-A		WELL #: 1		RRCID -> 112139		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9378 - 9392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872						CNTY: ROBERTS							
LOWE		WELL #: 4901		RRCID -> 116430		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9680 - 9713					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: ROBERTS							
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 875461		RRCID -> 137712		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9484 - 9660					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018															

LIPS (CLEVELAND)		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LIPS, CHARLES -K-		WELL #: 11		RRCID -> 136568		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 7134 - 7192					
01	1209 N	688	-0-	-521	-0-	42	1	646	2	N	-0-				30
02	1176 N	601	-0-	-575	-0-	42	1	559	2	N	-0-				30
03	1023 N	581	-0-	-442	-0-	42	1	539	2	N	-0-				30
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	-0-				30
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	N	-0-				30
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	42	1	449	2	N	-0-				30

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260						CNTY: OCHILTREE							
COURSON RANCH 148		WELL #: 1		RRCID -> 131967		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 9229		PERF. 6790 - 6815					
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				611
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				611
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				611
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				611
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				611
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				611

COURSON RANCH 135		WELL #: 4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6896 - 6918					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				217

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID ->	182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6864 - 6890
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6816 - 6838	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	501
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-	501
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-	501
*04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	501
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	501
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	501

COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7011 - 7027	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	1110
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	378	1	517	2	N	-0-	1110
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	1110
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-	1110
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	511	2			N	-0-	1110
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	1110

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6870 - 6910	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	179

COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 7030 - 7060	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID ->	227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7030 - 8550	
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	460
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	460
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-	460
04	870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-	460
*05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-	460
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	460

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID ->	254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7939 - 10147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							407	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							407	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							407	
04	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-		765 2	529 9	N	481	481 1	407	
*05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1628 2	186 9	N	169	169 1	407	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		407	

COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7103 - 7130	
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-		440 2		N	-0-		110	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		110	
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-		481 2		N	-0-		110	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2		N	-0-		110	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		110	

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:	2220	RRCID ->	274029	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	6934 - 6984
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 2		N	-0-		25	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-		25	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 2		N	-0-		25	
04	330 N	308	-0-	-22	-0-		308 2		N	-0-		25	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2		N	-0-		25	
06	300 N	70	-0-	-230	-0-		70 2		N	-0-		25	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:	102	RRCID ->	187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6199 - 6220
01	8690 X	831	-0-	-7859	-0-		831 2		N	-0-		256	
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-		738 2		N	-0-		256	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 2		N	-0-		256	
04	810 N	795	-0-	-15	-0-		795 2		N	-0-		256	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-		806 2		N	-0-		256	
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 2		N	-0-		256	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	

MCGARRAUGH 150		WELL #:		1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050	
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-		2590 2	63 9	N	57		327	
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		1730 2	50 9	N	45	176 1	196	
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		3210 2	65 9	N	59		255	
04	2820 X	2769	-0-	-51	-0-		2725 2	44 9	N	40		295	
*05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3759 2	198 9	N	180	172 1	303	
*06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		3478 2	179 9	N	163		466	

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
KING 19		WELL #:		5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			152
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			152
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			152
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			152
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			152
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			167

LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LIPS (LOWER MORROW)		WELL #:		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209										
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137		
01	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964	2			N	-0-			40
02	2856 X	2286	-0-	-570	-0-	2286	2			N	-0-			40
03	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	2379	2			N	-0-			40
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			40
05	3038 X	3035	-0-	-3	-0-	3035	2			N	-0-			40
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			40

KILLEBREW 218		WELL #:		4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854		
01	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6110	2	20 9		N	18			72
02	5880 X	5557	-0-	-323	-0-	5544	2	13 9		N	12			84
03	6355 X	5962	-0-	-393	-0-	5943	2	19 9		N	17			101
04	6150 X	5508	-0-	-642	-0-	5502	2	6 9		N	5			106
*05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6446	2	21 9		N	19			125
06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT			125

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	22932	2	2	9	N	2			35
02	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	19941	2	6	9	N	5			40
03	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-			40
04	22200 X	20259	-0-	-1941	-0-	20257	2	2	9	N	2			42
05	22940 X	20994	-0-	-1946	-0-	20994	2			N	-0-			42
06	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					N	NO RPT			42

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: ROBERTS					
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086 - 10125		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9892 - 10040		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10078 - 10092		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8294 - 8396		
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	27	1	252	2	N	-0-			38
02	308 #	242	-0-	-66	-0-	23	1	219	2	N	-0-			38
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			38
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			38
*05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-			38
*06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-			38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LIPS, CHARLES -G-		WELL #: 7		RRCID -> 022336		COMPL. DATE 10/12/1951		TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	62 1	11338 2	N	-0-	203
02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	44 1	7631 2	N	3	206
						3 9				
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	42 1	3328 2	N	-0-	206
04	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	54 1	7198 2	N	13 183 1	36
						14 9				
05	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	62 1	8623 2	N	19	55
						21 9				
*06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	60 1	9192 2	N	23	78
						25 9				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778		
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-	213
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-	213
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-	213
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-	213
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	213
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	213
WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758		
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-	213
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	213
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-	213
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-	213
*05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-	213
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	213
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LIPS, CHARLES -E-		WELL #: 5		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597		
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-	53
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-	53
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3773 2	66 9	N	60	113
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-	113
05	3038 X	1926	-0-	-1112	-0-	1926 2		N	-0-	113
06	2940 X	245	-0-	-2695	-0-	245 2		N	-0-	113
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
LIPS RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4712 X	3156	-0-	-1556	-0-	180 1	2976 2		N	-0-			1202
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1303 1	3068 2		N	-0-			1202
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2			N	-0-			1202
04	4530 X	2164	-0-	-2366	-0-	2164 2			N	-0-			1202
*05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 2			N	-0-			1202
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				N	NO RPT			1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			185
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340				N	NO RPT			185

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			392
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	406 1	554 2		N	-0-			392
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			392
04	630 N	470	-0-	-160	-0-	470 2			N	-0-			392
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	568 2			N	-0-			392
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			146
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			146
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			146
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			146
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			146
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)			53854 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
REX			WELL #: 1			RRCID -> 022352			COMPL. DATE 02/17/1961			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONVERSE			53854 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
			488260											
			WELL #: 4			RRCID -> 166106			COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)			53854 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
COURSON -B- 4			WELL #: 60			RRCID -> 163076			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

LIPSCOMB (ATOKA)			53869 090			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			253162											
APPEL 438			WELL #: 3H			RRCID -> 239135			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630		
01	2356 X	2100	-0-	-256 B	-0-	87	1	2010	2	N	3			190
02	2156 X	1876	-0-	-280 B	-0-	87	1	1787	2	N	2			192
03	2387 X	2134	-0-	-253 B	-0-	97	1	2037	2	N	-0-			192
04	2310 X	1915	-0-	-395 B	-0-	94	1	1810	2	N	10			202
05	2212 X	2212	-0-	-0- B	-0-	97	1	2105	2	N	9			211
*06	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	94	1	2076	2	N	11			222

COOPER 357			53869 090			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
			253162											
			WELL #: 2H			RRCID -> 246525			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401		
01	3410 X	2607	-0-	-803 B	-0-	87	1	2520	2	N	-0-			83
02	3080 X	2960	-0-	-120 B	-0-	87	1	2873	2	N	-0-			83
03	3286 X	2963	-0-	-323 B	-0-	97	1	2866	2	N	-0-			83
04	3180 X	2548	-0-	-632 B	-0-	94	1	2447	2	N	6			89
05	3286 X	2942	-0-	-344 B	-0-	97	1	2834	2	N	10			99
06	3180 X	2745	-0-	-435 B	-0-	94	1	2642	2	N	8			107

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
COOPER 358		WELL #:		4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371	- 12207		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13

CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120	- 13803		
01	3534 X	1564	-0-	-1970 B	-0-	94	1	1470	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	2631	-0-	-701 B	-0-	87	1	2544	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	2071	-0-	-1618 B	-0-	97	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	1802	-0-	-1768 B	-0-	94	1	1708	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2047	-0-	-1239 B	-0-	94	1	1953	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	1565	-0-	-1255 B	-0-	94	1	1471	2	N	-0-			-0-

JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403		
01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	97	1	1497	2	N	6			133
02	1456 N	1448	-0-	-8 B	-0-	87	1	1361	2	N	-0-			133
03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	97	1	1531	2	N	-0-			133
04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	94	1	1483	2	N	-0-			133
05	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	97	1	1526	2	N	57			190
*06	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	63	9	1485	2	N	16	177	1	29
						18	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098	- 9111
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-			53
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			53
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-			53
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-			53
05	496 N		-0-	-496 B	-0-					N	-0-			53
06	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			53

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274	- 9278		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9148	- 9160		
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-			100
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			100
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-			100
04	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-			100
05	496 N		-0-	-496 B	-0-					N	-0-			100
06	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			100

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					170
02	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					170
03	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					170
04	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					170
*05	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					170
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

01	2108 N	2016	-0-	-92 B	-0-	31	1	1962	2	N	21					161
						23	9									
02	1904 N	1766	-0-	-138 B	-0-	26	1	1740	2	N	-0-					161
03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	-0-					161
04	1950 N	1949	-0-	-1 B	-0-	30	1	1919	2	N	-0-					161
05	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	5					166
						6	9									
*06	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	30	1	1928	2	N	19					185
						21	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

01	3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-	31	1	3843	2	N	-0-					99
02	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	26	1	3411	2	N	-0-					99
03	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	31	1	3598	2	N	-0-					99
04	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	30	1	3444	2	N	-0-					99
05	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	31	1	3437	2	N	-0-					99
*06	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	30	1	3331	2	N	1					100
						1	9									

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID -> 216593		COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	30 1	1150 2	N	5			50
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	28 1	980 2	N	-0-			50
03	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	30 1	1059 2	N	-0-			50
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	30 1	1243 2	N	3			53
05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	28 1	1036 2	N	-0-			53
*06	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	27 1	1176 2	N	-0-			53

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID -> 216903		COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	31 1	513 2	N	-0-			114
02	532 N	457	-0-	-75 B	-0-	27 1	394 2	N	33			147
03	620 N	384	-0-	-236 B	-0-	31 1	353 2	N	-0-			147
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	30 1	514 2	N	-0-			147
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	31 1	532 2	N	-0-			147
*06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	30 1	523 2	N	-0-			147

BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID -> 216905		COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440
01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	31 1	2213 2	N	-0-			230
02	1960 N	1829	-0-	-131 B	-0-	28 1	1801 2	N	-0-			230
03	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	29 1	2308 2	N	-0-			230
04	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	30 1	2682 2	N	-0-			230
05	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	31 1	2357 2	N	-0-			230
06	2250 N	2244	-0-	-6 B	-0-	30 1	2214 2	N	-0-			230

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID -> 220299		COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID -> 223866		COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID -> 223896		COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120														
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	18	1	63	2	N	-0-		77
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	17	1	65	2	N	-0-		77
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	14	1	64	2	N	-0-		77
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	19	1	63	2	N	3		80
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	3	9						
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	11	1	61	2	N	-0-		80
							56	2			N	-0-		80

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287														
01	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	31	1	1294	2	N	17		69
							19	9						
02	1344	N	1111	-0-	-233 B	-0-	28	1	1083	2	N	-0-		69
03	1488	N	1179	-0-	-309 B	-0-	31	1	1136	2	N	11		80
							12	9						
04	1290	N	1041	-0-	-249 B	-0-	30	1	1009	2	N	2		82
							2	9						
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	31	1	1216	2	N	-0-		82
*06	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	30	1	1268	2	N	10		92
							11	9						

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640														
01	2077	N	1715	-0-	-362 B	-0-	31	1	1684	2	N	-0-		46
02	1792	N	1365	-0-	-427 B	-0-	28	1	1337	2	N	-0-		46
03	1984	N	1763	-0-	-221 B	-0-	31	1	1732	2	N	-0-		46
04	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	30	1	1592	2	N	-0-		46
05	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	31	1	1749	2	N	-0-		46
06	1710	N	1650	-0-	-60 B	-0-	30	1	1620	2	N	-0-		46

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9488 - 9660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2976 X	2858	-0-	-118 B	-0-	31 1	2827 2	N	-0-	-0-			71
02	2688 X	2521	-0-	-167 B	-0-	27 1	2494 2	N	-0-	-0-			71
03	3007 X	2886	-0-	-121 B	-0-	31 1	2855 2	N	-0-	-0-			71
04	2910 X	2859	-0-	-51 B	-0-	30 1	2827 2	N	2	2			73
						2 9							
05	3007 X	2936	-0-	-71 B	-0-	31 1	2902 2	N	3	3			76
						3 9							
*06	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	30 1	2860 2	N	12	12			88
						13 9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176											
PAUL 536		WELL #:		1H	RRCID ->	234661	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	9393	PERF.	9852 - 11631	
01	3503 X	3003	-0-	-500 B	-0-	3003 2		N	-0-	-0-			145
02	3052 X	2889	-0-	-163 B	-0-	2889 2		N	-0-	-0-			145
03	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	3381 2		N	-0-	-0-			145
04	3120 X	3092	-0-	-28 B	-0-	3088 2	4 9	N	4	4			149
05	3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	3353 2	23 9	N	21	21			170
*06	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3504 2	11 9	N	10	10			180

PAUL 536		WELL #:		2H	RRCID ->	236267	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9801 - 12486	
01	2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2006 2	4 9	N	4	106 1			28
02	1904 N	1827	-0-	-77 B	-0-	1812 2	15 9	N	14				42
03	2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	1834 2	6 9	N	5				47
04	1950 N	1851	-0-	-99 B	-0-	1844 2	7 9	N	6				53
05	2015 N	1820	-0-	-195 B	-0-	1820 2		N	-0-				53
06	1770 N	1765	-0-	-5 B	-0-	1763 2	2 9	N	2				55

LANDERS 522		WELL #:		3H	RRCID ->	238710	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9740 - 11996	
01	2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904 2		N	-0-				60
02	2100 N	1745	-0-	-355 B	-0-	1745 2		N	-0-				60
03	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 2		N	-0-				60
04	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2		N	-0-				60
05	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2132 2	3 9	N	3				63
06	2280 N	2065	-0-	-215 B	-0-	2061 2	4 9	N	4				67

LANDERS 521		WELL #:		1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928 - 12072	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

SAINT 520		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008										TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9900	- 11703
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		9920 X	2557	-0-	-7363 B	-0-	2557 2		N	-0-			187
02		8960 X	4127	-0-	-4833 B	-0-	4127 2		N	-0-			187
03		9920 X	1980	-0-	-7940 B	-0-	1972 2	8 9	N	7	164 1		30
04		7650 X	1438	-0-	-6212 B	-0-	1438 2		N	-0-			30
05		5735 X	1737	-0-	-3998 B	-0-	1712 2	25 9	N	23			53
06		4410 X	3301	-0-	-1109 B	-0-	3260 2	41 9	N	37			90

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008										TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9910	- 11254
01		2325 N	1889	-0-	-436 B	-0-	1889 2		N	-0-			52
02		1820 N	1423	-0-	-397 B	-0-	1423 2		N	-0-			52
03		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 2		N	-0-			52
04		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2		N	-0-			52
05		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	1983 2	33 9	N	30			82
06		2130 N	1692	-0-	-438 B	-0-	1683 2	9 9	N	8			90

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008										TOTAL DEPTH	9469	PERF.10004	- 12076
01		434 N	104	-0-	-330 B	-0-	104 2		N	-0-			132
02		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			132
03		93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16 2		N	-0-			132
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			132
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			132
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL DEPTH	10281	PERF.10924	- 13412
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009										TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9032	- 9038
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009										TOTAL DEPTH	9439	PERF.10240	- 13423
01		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			109
02		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	883 2	7 9	N	6			115
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	681 2	4 9	N	4			119
04		630 N	409	-0-	-221 B	-0-	409 2		N	-0-			119
05		992 N	940	-0-	-52 B	-0-	918 2	22 9	N	20			139
06		660 N	431	-0-	-229 B	-0-	431 2		N	-0-			139

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009										TOTAL DEPTH	9465	PERF.10060	- 13123
01		1643 N	1304	-0-	-339 B	-0-	1284 2	20 9	N	18			107
02		1484 N	1149	-0-	-335 B	-0-	1136 2	13 9	N	12			119
03		1674 N	1545	-0-	-129 B	-0-	1520 2	25 9	N	23			142
04		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1434 2	14 9	N	13			155
05		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1486 2	299 9	N	272	183 1		244
06		1500 N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309 2		N	-0-			244

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1765	2	51	9	N	46	166	1		42	
02		1624 N	1614	-0-	-10 B	-0-	1592	2	22	9	N	20				62	
03		1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1682	2	14	9	N	13				75	
04		1770 N	1725	-0-	-45 B	-0-	1699	2	26	9	N	24				99	
05		1798 N	1641	-0-	-157 B	-0-	1630	2	11	9	N	10				109	
06		1650 N	1629	-0-	-21 B	-0-	1561	2	68	9	N	62	1	8		170	

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443																	
01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1646	2	28	9	N	25				172	
02		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1472	2	20	9	N	18				190	
03		1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	1805	2	13	9	N	12				202	
04		1620 N	1281	-0-	-339 B	-0-	1262	2	19	9	N	17	167	1		52	
05		1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1565	2	28	9	N	25				77	
06		1770 N	1421	-0-	-349 B	-0-	1418	2	3	9	N	3				80	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13	

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950																	
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-				107	
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				107	
03		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-				107	
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				107	
05		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-				107	
*06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-				107	

XTO ENERGY INC. 945936																	
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020																	
01		1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-				83	
02		1232 N	1086	-0-	-146 B	-0-	1086	2			N	-0-				83	
03		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1471	2	3	9	N	3				86	
04		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1511	2	7	9	N	6				92	
05		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1566	2	7	9	N	6				98	
06		1380 N	1106	-0-	-274 B	-0-	1104	2	2	9	N	2				100	

PRICE, WILLIS D. 8988																	
WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996																	
01		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-				23	
02		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-				23	
03		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-				23	
04		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-				23	
05		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-				23	
*06		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141	2	1	9	N	1				24	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2418 N	2107	-0-	-311 B	-0-	2107 2		N	-0-	27
02	2184 N	1945	-0-	-239 B	-0-	1941 2	4 9	N	4	31
03	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2856 2	11 9	N	10	41
04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2673 2	12 9	N	11	52
05	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2885 2	1 9	N	1	53
*06	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	3001 2	6 9	N	5	58

PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954		
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-	16
02	476 N	340	-0-	-136 B	-0-	340 2		N	-0-	16
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2		N	-0-	16
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-	16
05	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		N	-0-	16
*06	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-	16

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704		
01	3503 X	3029	-0-	-474 B	-0-	3029 2		N	-0-	8
02	3164 X	2655	-0-	-509 B	-0-	2649 2	6 9	N	5	13
03	3503 X	3269	-0-	-234 B	-0-	3263 2	6 9	N	5	18
04	3390 X	3275	-0-	-115 B	-0-	3275 2		N	-0-	18
05	3503 X	3379	-0-	-124 B	-0-	3379 2		N	-0-	18
*06	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	3226 2		N	-0-	18

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998		
01	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2981 3	10 9	N	9	47
02	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2577 3	9 9	N	8	55
03	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2629 3	9 9	N	8	63
04	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2538 3	6 9	N	5	68
05	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2630 3	10 9	N	9	77
*06	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2541 3	4 9	N	4	81

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008		
01	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2251 2	1 9	N	1	15
02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2		N	-0-	15
03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2037 2	6 9	N	5	20
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-	20
05	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 2		N	-0-	20
*06	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445 2		N	-0-	20

PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997		
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-	-0-
02	560 N	478	-0-	-82 B	-0-	478 2		N	-0-	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-	-0-
04	600 N	412	-0-	-188 B	-0-	412 2		N	-0-	-0-
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-	-0-
*06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-	-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		12
02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-		12
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		12
04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2	N	-0-		12
05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2	N	-0-		12
*06	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-		12

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		3

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507		
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-		50
02	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2	N	-0-		50
03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-		50
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	678 2	15 9 N	14		64
05	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1277 2	3 9 N	3		67
*06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-		67

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC		040205								
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		43
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-		43
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		43
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		43
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		43

EOG RESOURCES, INC.		253162								
SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116		
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	97 1	1716 2	N	-0-	145
02	1568 N	1396	-0-	-172	-0-	59 1	1337 2	N	-0-	145
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	97 1	1695 2	N	-0-	145
04	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	94 1	1511 2	N	-0-	145
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	97 1	1537 2	N	-0-	145
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	94 1	1486 2	N	-0-	145

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	963	-0-	-153	-0-	91 1	868 2	N	4				229
02	1120 N	760	-0-	-360	-0-	4 9	690 2	N	1				230
03	992 N	707	-0-	-285	-0-	69 1	619 2	N	9				239
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	1 9	808 2	N	18				257
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	78 1	1022 2	N	20	171 1			106
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10 9	1041 2	N	19				125
						72 1							
						20 9							
						97 1							
						22 9							
						94 1							
						21 9							

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		2609	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-					352
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-					352
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-					352
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-					352
05	806 N	593	-0-	-213	-0-	593 3		N	-0-					352
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
04	480 N	364	-0-	-116	-0-	364 3		N	-0-			-0-
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354
01	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	31 1	1220 2	N	-0-					157
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	26 1	1221 2	N	3					160
03	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	3 9	1441 2	N	-0-					160
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	31 1	1346 2	N	20					180
05	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	30 1	1358 2	N	-0-					180
06	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	22 9	1288 2	N	20					200

LANDERS "535"		WELL #:		2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457	
01	899 N	531	-0-	-368	-0-	31 1	500 2	N	-0-			55	
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	27 1	679 2	N	-0-			55	
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	31 1	880 2	N	-0-			55	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	29 1	813 2	N	6			61	
05	775 N	635	-0-	-140	-0-	7 9	608 2	N	-0-			61	
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	27 1	1066 2	N	18			79	
						30 1							
						20 9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	86 1	1612 2	N	-0-				50
02		1568 N	1445	-0-	-123	-0-	66 1	1357 2	N	20				70
							22 9							
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	54 1	1671 2	N	5				75
							6 9							
04		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	47 1	1541 2	N	2				77
							2 9							
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	36 1	1602 2	N	5				82
							6 9							
06		1680 N	1566	-0-	-114	-0-	30 1	1523 2	N	12				94
							13 9							

COOPER "523"		WELL #:		1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9524		
01		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	31 1	1111 2	N	-0-				94
02		1148 N	1133	-0-	-15	-0-	26 1	1107 2	N	-0-				94
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31 1	1392 2	N	21				115
							23 9							
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	30 1	1290 2	N	-0-				115
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	31 1	1279 2	N	2				117
							2 9							
06		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	29 1	1291 2	N	19				136
							21 9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9292 - 9301		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		1	RRCID ->	206837	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9528 - 9536		
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31 1	1555 2	N	-0-				57
02		1400 N	1335	-0-	-65	-0-	26 1	1309 2	N	-0-				57
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31 1	1486 2	N	12				69
							13 9							
04		1530 N	1498	-0-	-32	-0-	30 1	1468 2	N	-0-				69
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31 1	1514 2	N	11				80
							12 9							
*06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	30 1	1456 2	N	-0-				80

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	209085	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9580 - 9588		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31 1	840 2	N	-0-			69
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	26 1	735 2	N	-0-			69
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31 1	782 2	N	-0-			69
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30 1	852 2	N	5			74
						6 9						
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31 1	822 2	N	-0-			74
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	28 1	798 2	N	11			85
						12 9						

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558				
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31 1	790 2	N	-0-			42
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	26 1	592 2	N	-0-			42
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31 1	783 2	N	-0-			42
04	780 N	465	-0-	-315	-0-	27 1	438 2	N	-0-			42
05	682 N	262	-0-	-420	-0-	26 1	236 2	N	-0-			42
06	780 N	636	-0-	-144	-0-	30 1	606 2	N	-0-			42

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10036 - 10044				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	31	1	1581	2	N	-0-					295
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	27	1	1516	2	N	8					303
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	27	192	1			138
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	-0-					138
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-					138
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	28	1	1611	2	N	-0-					138

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

01	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	31	1	2471	2	N	67					392
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	28	1	2442	2	N	2	192	1			202
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	2	N	64					266
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	81	187	1			160
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	N	61					221
06	2610 N	2608	-0-	-2	-0-	30	1	2504	2	N	67					288

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					76
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					88

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

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

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

01	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	31	1	3269	2	N	20					276
02	3192 X	3085	-0-	-107	-0-	28	1	3033	2	N	22					298
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	31	1	3299	2	N	36					334
04	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	30	1	3172	2	N	33	193	1			174
05	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	31	1	3283	2	N	33					207
06	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	30	1	3141	2	N	16					223

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691 - 9701	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	338	-0-	-220	-0-	24	1	314	2	N	-0-		176
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	17		193
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	19	9						
						31	1	932	2	N	6		199
						7	9						
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	31	196 1	34
						34	9						
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	30		64
						33	9						
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	17		81
						19	9						

SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-		204
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	N	-0-		204
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	1		205
						1	9						
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	N	1		206
						1	9						
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	-0-		206
*06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	833	2	N	-0-		206

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	30	1	4828	2	N	7		116
						8	9						
02	4620 X	3439	-0-	-1181	-0-	20	1	3416	2	N	3		119
						3	9						
03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	31	1	5119	2	N	15		134
						17	9						
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	30	1	4810	2	N	12		146
						13	9						
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	31	1	4935	2	N	18		164
						20	9						
06	5010 X	4693	-0-	-317	-0-	30	1	4656	2	N	6		170
						7	9						

HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3231	-0-	131	131	31	1	3153	2	N	43		145
						47	9						
02	2528 N	2397	-0-	-131	-0-	28	1	2361	2	N	7		152
						8	9						
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	31	1	2659	2	N	33		185
						36	9						
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	30	1	2527	2	N	45	199 1	31
						50	9						
05	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	31	1	2234	2	N	24		55
						26	9						
06	2400 X	2076	-0-	-324	-0-	30	1	2040	2	N	5		60
						6	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
HURN "355"		WELL #: 2		RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	31	1	1440	2	N	14			202
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	15	9							202
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1426	2	N	-0-			202
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	2	N	-0-			215
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	13			218
*06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	14	9							240
						31	1	1885	2	N	3			
						30	1	1761	2	N	22			
						24	9							

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 2		RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102					
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	30	1	744	2	N	10			255
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	11	9							255
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	27	1	611	2	N	-0-			79
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	19	195	1	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	21	9							86
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	29	1	719	2	N	4			86
						4	9							
						31	1	767	2	N	3			
						3	9							
						29	1	701	2	N	-0-			

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060					
01	1147 N	867	-0-	-280	-0-	30	1	834	2	N	3			146
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	3	9							165
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	28	1	1161	2	N	19			171
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	21	9							193
05	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	29	1	1193	2	N	6			208
*06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	7	9							217
						30	1	1321	2	N	22			
						24	9							
						31	1	1178	2	N	15			
						17	9							
						29	1	1217	2	N	9			
						10	9							

GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109					
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	20			202
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	22	9							209
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	28	1	1091	2	N	7			224
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	8	9							54
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	15			62
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	17	9							84
						29	1	1360	2	N	20	190	1	
						22	9							
						31	1	1362	2	N	8			
						9	9							
						30	1	1287	2	N	22			
						24	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148	-	10156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31 1	1390 2	N	58	188	1	206		
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	64 9	28 1	N	-0-			206		
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	28 1	31 1	N	-0-			206		
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	31 1	29 1	N	1			207		
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	N	-0-			207		
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	31 1	30 1	N	22			229		
						24 9								

KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092	-	10100
01	372 N	120	-0-	-252	-0-	21 1	99 2	N	-0-			184		
02	308 N	116	-0-	-192	-0-	24 1	92 2	N	-0-			184		
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	31 1	151 2	N	-0-			184		
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30 1	131 2	N	-0-			184		
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31 1	126 2	N	-0-			184		
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	30 1	112 2	N	-0-			184		

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943	-	8950
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	29 1	3250 2	N	-0-			114		
02	4536 X	3592	-0-	-944	-0-	28 1	3552 2	N	11			125		
03	5022 X	2784	-0-	-2238	-0-	12 9	30 1	N	34			159		
04	4860 X	4551	-0-	-309	-0-	37 9	26 1	N	50			209		
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	55 9	31 1	N	30			239		
*06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	33 9	30 1	N	14			253		
						15 9								

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664	-	9674
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	31 1	3158 2	N	8			197		
02	3052 X	2533	-0-	-519	-0-	9 9	28 1	N	33			230		
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	36 9	31 1	N	27			257		
04	3210 X	2852	-0-	-358	-0-	30 9	30 1	N	14			271		
05	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	15 9	31 1	N	25			296		
06	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	28 9	29 1	N	22			318		
						24 9								

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176												
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134	-	9142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-				62
*11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-				62
*12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-				62
*01	14B2	EXT	683	-0-	683	683	683	2			N	-0-				62
*02	14B2	EXT	1801	-0-	1801	2484	1743	2	58	9	N	53				115
*03		T. A.	447	-0-	447	2931	423	2	24	9	N	22				137
*04		3432 X	501	-0-	-2931	-0-	498	2	3	9	N	3				140
*05		3441 X	433	-0-	-3008	-0-	433	2			N	-0-				140
*06		3330 X	195	-0-	-3135	-0-	164	2	31	9	N	28				168

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931			RRCID -> 279330		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256						
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1												
01	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	4278	2	11	9	N	10				120
02	4032	X	3791	-0-	-241	-0-	3780	2	11	9	N	10				130
03	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4266	2	8	9	N	7				137
04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	4115	2	12	9	N	11				148
05	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4231	2	19	9	N	17				165
06	4140	X	4075	-0-	-65	-0-	4069	2	6	9	N	5				170

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. 945936
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61 1 7 9	1584 2	N	6		49
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	55 1 10 9	2253 2	N	9		58
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	61 1 3 9	2665 2	N	3		61
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	59 1 12 9	2217 2	N	11		72
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	14 1 11 9	1575 2	N	10		82
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739 2	8 9	N	7		89

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

01	589 N	550	-0-	-39	-0-	9 1	541 2	N	-0-		29
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		29
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		29
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 1	682 2	N	-0-		29
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		29
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	6 1	345 2	N	-0-		35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 1	311 2	N	-0-		35
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6 1	337 2	N	-0-		35
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 1	332 2	N	-0-		35
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-		35
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-		35

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 BCE-MACH II LLC 040205
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BCE-MACH II LLC 040205
 MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	N	-0-		23
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	509	2	N	-0-		23
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-		23
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		23
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		23
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		23

MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095			
01	1147 N	848	-0-	-299	-0-	846	2	2 9 N	2		62
02	924 N	897	-0-	-27	-0-	896	2	1 9 N	1		63
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4 9 N	4		67
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	779	2	3 9 N	3		70
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3 9 N	3		73
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		73

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		92
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2	N	-0-		92
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-		92
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		92
*05	186 N	120	-0-	-66	-0-	119	2	1 9 N	1		93
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		93

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718			
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		80
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2	N	-0-		80
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-		80
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		80
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		80
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155							
HAINES, GRACE				WELL #: 3	RRCID -> 170115	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7936	- 8020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2	N	-0-		83
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		83
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		83
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		83
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		83
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		83

BATTON OIL & GAS, LLC				056384							
FRY-WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 033131	COMPL. DATE 02/02/1964	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7492	- 7506		
01	T. A.	1693	-0-	1693	14047	1687	2	6 9 N	5		158
02	T. A.	1289	-0-	1289	15336	1285	2	4 9 N	4		162
03	T. A.	837	-0-	837	16173	833	2	4 9 N	4		166
04	T. A.	1436	-0-	1436	17609	1432	2	4 9 N	4		170
05	T. A.	1253	-0-	1253	18862	1247	2	6 9 N	5		175
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18862			N	NO RPT		175

PIPER -2-				WELL #: 601	RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

DRAPER, L. M. -1041-				WELL #: 2	RRCID -> 091096	COMPL. DATE 08/26/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7454	- 7503		
01	6107 X	798	-0-	-5309	-0-	798	2	N	-0-		14
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4 9 N	4		18
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		18
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		18
05	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2	N	-0-		18
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		18

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
GEORGE 11				WELL #: 4H	RRCID -> 280738	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 10436	PERF. 10715	- 14687		
01	1023 N	586	-0-	-437	-0-	84	1	432 2 N	64		108
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	251	1	251 2 N	30		138
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	483	1	482 2 N	98	167 1	69
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	484	1	490 2 N	55		124
*05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	500	1	470 2 N	78		202
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		202

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
LOGAN 895				WELL #: 1H	RRCID -> 257305	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 8342	- 11155		
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36 9 N	33		248
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	3	19 9 N	17		265
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-	156 1	109
04	2010 N	1392	-0-	-618	-0-	1369	3	23 9 N	21		130
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-		130
*06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-		130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520			
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2 9	N	2		128
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4 9	N	4		132
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7 9	N	6		138
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	575	3	6 9	N	5		143
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7 9	N	6		149
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7 9	N	6		155

SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141			
01	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4487	3	154 9	N	140		340
02	4564 X	4198	-0-	-366	-0-	4058	3	140 9	N	127	192 1	275
03	5022 X	4606	-0-	-416	-0-	4455	3	151 9	N	137	190 1	222
04	4680 X	3647	-0-	-1033	-0-	3536	3	111 9	N	101		323
05	4836 X	4709	-0-	-127	-0-	4619	3	90 9	N	82	175 1	230
*06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4499	3	54 9	N	49	184 1	95

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		SCHULTZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 099069		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440		
01	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2		N	-0-		28			
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-		28			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		28			
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-		28			
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		28			
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		28			

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		BALLENTINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569		
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3		N	-0-		43			
02	532 N	453	-0-	-79	-0-	453	3		N	-0-		43			
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3		N	-0-		43			
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11 9	N	10		53			
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3		N	-0-		53			
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		53			

SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382			
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		14
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		14
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-		14
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-		14
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-		14
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3		N	-0-		14

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		82
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		82
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		82
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		82
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		82
06	540 N	350	-0-	-190	-0-	350	3	N	-0-		82

CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458			
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-		60
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-		60
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-		60
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-		60
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		60
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-		60

SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516			
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		52
02	336 N	188	-0-	-148	-0-	188	3	N	-0-		52
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		52
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		52
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3	N	-0-		52
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	3	N	-0-		52

PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460			
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		82
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		82
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		82
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3	N	-0-		82
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3	N	-0-		82
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3	N	-0-		82

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580			
PURDUM UNIT		WELL #: 3818									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019											

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436			
BRILLHART		WELL #: 3818									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	62 1	796 2	N	-0-			67
02		672 N	496	-0-	-176	-0-	56 1	440 2	N	-0-			67
03		775 N	639	-0-	-136	-0-	62 1	577 2	N	-0-			67
04		780 N	359	-0-	-421	-0-	30 1	329 2	N	-0-			67
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	44 1	484 2	N	-0-			67
*06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	60 1	776 2	N	-0-			67

DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629	
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			23
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3		N	-0-			23
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			23
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			23
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			23
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			23

EOG RESOURCES, INC.		253162		4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7895 - 9127	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BRILLHART 819		WELL #:		4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7500 - 9182	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7507 - 9122	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7520 - 9662		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	97	1	2337	2	N	10		152
02	2240 N	1365	-0-	-875	-0-	11	9						
03	2387 N	1987	-0-	-400	-0-	44	1	1321	2	N	-0-		152
04	2370 N	1458	-0-	-912	-0-	97	1	1859	2	N	28		180
05	1519 N	834	-0-	-685	-0-	31	9						
*06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	2	N	-0-		180
						59	1	775	2	N	-0-		180
						94	1	2219	2	N	23		203
						25	9						

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7368 - 9447	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7411 - 9242	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7412 - 9481	
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	44	1	410	2	N	-0-	33
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-	33
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	2	N	-0-	33
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	2	N	-0-	33
05	837 N	677	-0-	-160	-0-	97	1	580	2	N	-0-	33
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	94	1	461	2	N	-0-	33

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7571 - 10181	
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	97	1	1196	2	N	-0-	100
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	87	1	1065	2	N	-0-	100
03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	97	1	1184	2	N	-0-	100
04	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	94	1	1135	2	N	-0-	100
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	97	1	1152	2	N	-0-	100
06	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	94	1	1112	2	N	-0-	100

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7806 - 9415		
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	97	1	580	2	N	54	178 1	150
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59	9						
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	469	2	N	53		203
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	58	9						
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	97	1	498	2	N	54		257
06	630 N	354	-0-	-276	-0-	59	9						
						94	1	496	2	N	62	187 1	132
						68	9						
						81	1	360	2	N	32		164
						35	9						
						53	1	298	2	N	3		167
						3	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. WIEDERSTEIN 527		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. WIEDERSTEIN 527		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 1H		RRCID -> 219356	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 8161	- 10007						
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	97 9	1 9	655	2	N	8			83
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	87 11	1 9	611	2	N	10			93
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	97 11	1 9	671	2	N	10			103
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	75 31	1 9	1275	2	N	28			131
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	1407	2	N	6			137
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	94 14	1 9	1270	2	N	13			150

WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 7711	PERF. 8045	- 9956						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 8640	- 11956						
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	342	1	241	2	N	-0-			-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	309	1	182	2	N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-			-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	331	1	184	2	N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	342	1	260	2	N	-0-			-0-
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	331	1	252	2	N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC BARTON		257610 WELL #: 1503H		RRCID -> 265521	COMPL. DATE 07/06/2011	TOTAL DEPTH 7654	PERF. 7662	- 11546						
01	2573 N	2036	-0-	-537	-0-	2036	2			N	-0-			191
02	2296 N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			N	-0-			191
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2637	3	9	9	N	8			199
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			199
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			199
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			199

MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 7223	- 11075						
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5057	2	46	9	N	42			156
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4350	3	22	9	N	20			176
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4934	3	39	9	N	35			211
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	3	42	9	N	38			249
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5045	3	39	9	N	35			284
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			284

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7847	- 11075						
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63			344
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	571	3	72	9	N	65	194	1	215
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	617	3	134	9	N	122			337
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64			401
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	569	3	64	9	N	58	194	1	265
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			265

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
H-S EXPLORATION			341469									
LENA MAE		WELL #:	1819	RRCID ->	174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7388 - 7450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC			355320	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB						
HANSHU, CARL		WELL #:	2859	RRCID ->	145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7512 - 7522	
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			90
02	588 N	340	-0-	-248	-0-	340	2	N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			90
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			90
*06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			90

HOME PETROLEUM CORP.			396852	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB						
HANSHU		WELL #:	1	RRCID ->	056390	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7454 - 7541	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU		WELL #:	2815	RRCID ->	144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7476 - 7546	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	453	2	N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

ELISE 286		WELL #:	1 A	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	8233 - 8264	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2	17
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3	20
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	21
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	22
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	23
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			23

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB						
GEX, J. A. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 - 7555	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			120
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			120
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			120
04	600 N	447	-0-	-153	-0-	447	3	N	-0-			120
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			120
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705		
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-	144
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	144
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	144
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-	144
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3	N	-0-	144
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	144

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599		
01	14B2 EXT	130	-0-	130	235	130	2	N	-0-	20
02	14B2 EXT	125	-0-	125	360	125	2	N	-0-	20
03	14B2 EXT	161	-0-	161	521	161	2	N	-0-	20
04	625 X	104	-0-	-521	-0-	104	2	N	-0-	20
*05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	20
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	20

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610		
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	8
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	8
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	8
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	8
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3	N	-0-	8
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647		
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	67
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	67
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	67
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	3	N	-0-	67
05	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	3	N	-0-	67
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	67

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516		
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	55
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	55
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	55
04	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	3	N	-0-	55
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3	N	-0-	55
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		124
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		124
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		124
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	451 3		N	-0-		124
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		124
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		124

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		80
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		80
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		80
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		N	-0-		80
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		80
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		80

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		20
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		20
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		20
04		780 N	656	-0-	-124	-0-	656 3		N	-0-		20
05		775 N	635	-0-	-140	-0-	635 3		N	-0-		20
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		55
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		55
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		55
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		55
05		837 N	826	-0-	-11	-0-	826 3		N	-0-		55
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		42
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		42
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		42
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-		42
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		42
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX -E-		WELL #:		1	RRCID ->	041528	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7412 - 7530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELLN, CHRIST H.		WELL #:		1	RRCID ->	041530	COMPL. DATE	04/12/1967	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7478 - 7578	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		105	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		105	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		105	
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3	N	-0-		105	
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		105	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		105	

HYDE, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	041559	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7530 - 7647	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		130	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		130	
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		130	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		130	
*05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		130	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		130	

WASELL, JOHN R.		WELL #:		1	RRCID ->	041706	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7472 - 7602	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	044148	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7580 - 7720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSHU, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	044265	COMPL. DATE	03/27/1968	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7463 - 7611	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		1861	RRCID ->	044267	COMPL. DATE	06/07/1968	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7504 - 7635	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		81	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		81	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		81	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		81	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		81	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
DUKE, BASIL		WELL #:		2727	RRCID ->	044663	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7984 - 9469
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		236
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		236
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		236
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		236
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		236
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		236

MANDALEK -866-		WELL #:		1	RRCID ->	045139	COMPL. DATE	12/03/1968	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 7585 - 7784
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		1725	RRCID ->	045377	COMPL. DATE	01/10/1969	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7543 - 7607
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048004	COMPL. DATE	02/23/1970	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7586 - 7646
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	168	-0-	168	-0-	168	2	N	-0-		13
03	14B2 EXT	228	-0-	228	-0-	396	2	N	-0-		13
04	605 X	209	-0-	-396	-0-	209	2	N	-0-		13
*05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		13
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		13

PIPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052247	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7599 - 7661
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		57
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		57
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		57
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		57

MILLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	053572	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7608 - 7679
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		100
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		100
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		100
04	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	3	N	-0-		100
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		100
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		1455	RRCID ->	054817	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8096 - 8114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7573 - 7627						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7525 - 7593						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7525 - 7619						
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					23
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					23
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					23
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					23
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					23
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7491 - 7529						
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					149
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					149
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					149
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					149
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					149
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8064 - 8094						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7550 - 7598						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 8055 - 8137						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585								
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					140
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					140
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					140
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					140
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					140
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283								
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024								
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					95
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					95
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					95
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					95
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756		
01	930 X	888	-0-	-42	-0-	888 3	N	-0-		150
02	1064 X	985	-0-	-79	-0-	985 3	N	-0-		150
03	1612 X	1026	-0-	-586	-0-	1026 3	N	-0-		150
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		150
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		150
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		150

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784		
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		60
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-		60
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		60
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		60
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		60
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT		60

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		80
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		80
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		80
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		80
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		80
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		80

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000		
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		500
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		500
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		500
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		500
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		500
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		500

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					122
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					122
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					122
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					122
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					122
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					122

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					185
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					185
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					185
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	17	187	1			15
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	170					185
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					32
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					32
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					32
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					32
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					32
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		584
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		584
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		584
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 3	N	-0-		584
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		584
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		584

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772		
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-		47
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		47
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		47
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		47
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		47
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		47

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662		
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		10
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		10
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		10
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		10
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		10
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930		
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		68
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		68
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		68
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3	N	-0-		68
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		68
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757		
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		18
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		18
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		18
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		18
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		18
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		162
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		162
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		162
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3	N	-0-		162
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3	N	-0-		162
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040			
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		42
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		42
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		42
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		42
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		42
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		42

IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582			
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		47
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		47
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		47
04	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	3	N	-0-		47
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-		47
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		47

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614			
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-		25
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		25
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		25
04	1230 N	952	-0-	-278	-0-	952	3	N	-0-		25
05	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3	N	-0-		25
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		25

DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369			
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-		137
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		137
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		137
04	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	3	N	-0-		137
05	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3	N	-0-		137
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		137

GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		88
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		88
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		88
04	510 N	2	-0-	-508	-0-	2 3	N	-0-		88
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		88
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		88

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480		
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		84
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		84
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		84
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 3	N	-0-		84
*05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		84
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		84

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413		
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		74
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		74
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		74
04	660 N	372	-0-	-288	-0-	372 3	N	-0-		74
05	589 N	20	-0-	-569	-0-	20 3	N	-0-		74
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		74

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*05	60 N	60	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		127
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		127
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	231	168 1	190
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		190

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-		182
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		182
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-		182
04	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343 3	N	-0-		182
*05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		182
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT		182

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		81
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		81
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		81
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		81
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		81
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		81

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		92
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		92
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		92
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		92
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		92
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		92

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		52
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		52
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		52
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		52
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		52
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		52

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		291
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		291
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		291
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		291
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		291
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		291

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3	N	-0-		602
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		602
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		602
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-		602
05	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853 3	N	-0-		602
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513		
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		172
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		172
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		172
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		172
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		172
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		172

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131		
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3	N	-0-		95
02	924 X	600	-0-	-324	-0-	600 3	N	-0-		95
03	1023 X	635	-0-	-388	-0-	635 3	N	-0-		95
04	990 X	565	-0-	-425	-0-	565 3	N	-0-		95
05	1023 X	483	-0-	-540	-0-	483 3	N	-0-		95
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		5
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		5
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		5
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		5
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		5
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		5

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		23

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	25
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	25
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	25
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	25
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	25
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760	
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-	130
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-	130
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-	130
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-	130
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-	130
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT	130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3	N	-0-	-0-
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	164 3	N	-0-	-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	096137	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8153 - 8222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			137
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			137
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			137
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			137
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-			137
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			137

PEIL, CHRIST		WELL #:		2955	RRCID ->	096138	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8390 - 9105	
01	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3	N	-0-			300
02	3052 X	2451	-0-	-601	-0-	2451	3	N	-0-			300
03	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3	N	-0-			300
04	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	3	N	-0-			300
*05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3	N	-0-			300
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT			300

BORN, VICTOR ET AL		WELL #:		3807	RRCID ->	096823	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8081 - 9732	
01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-			1067
02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-			1067
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			1067
04	1530 X	877	-0-	-653	-0-	877	3	N	-0-			1067
05	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383	3	N	-0-			1067
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			1067

MURPHY, W. A. -C-		WELL #:		2426	RRCID ->	096942	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8088 - 8170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRAPER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096965	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7422 - 7446	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			110
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			110
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			110
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	3	N	-0-			110
05	868 N	577	-0-	-291	-0-	577	3	N	-0-			110
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			110

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		2374	RRCID ->	096966	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8639 - 9907	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			20
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			20
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			20
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			20
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			20
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #:		2370	RRCID ->	096967	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8703 - 10000	
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			880
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			880
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			880
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-			880
*05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			880
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			880

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		55
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		55
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		55
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3	N	-0-		55
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3	N	-0-		55
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		55

BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587		
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		20
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		20
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		20
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-		20
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-		20
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		20

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486		
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		155
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		155
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		155
04	900 N	861	-0-	-39	-0-	861 3	N	-0-		155
*05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		155
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		155

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045		
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		118
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-		118
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-		118
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		118
*05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-		118
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		130
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		130
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		130
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3	N	-0-		130
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	210	148 1	192
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		192

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598		
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		198
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		198
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		198
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3	N	-0-		198
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		198
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		121
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		121
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		121
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		121
*05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-		121
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		121

BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598		
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		130
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		130
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		130
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3	N	-0-		130
05	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 3	N	-0-		130
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		130

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		60
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		60
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		60
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		60
05	1116 N	778	-0-	-338	-0-	778 3	N	-0-		60
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		60

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		158
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		158
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		158
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		158
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		158
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		158

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964		
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3	N	-0-		826
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 3	N	-0-		826
03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 3	N	-0-		826
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 3	N	-0-		826
*05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 3	N	-0-		826
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-		N	NO RPT		826

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466		
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		88
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		88
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		88
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		88
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		88
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		88

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074								
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					100
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					100
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					100
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					100
*05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	797	3	194	9	N	176			176	1	100
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					100

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108								
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					100
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					100
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					100
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					100
*05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	561	3	142	9	N	129			179	1	50
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					50

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470								
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					43
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					43
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					43
04	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			N	-0-					43
05	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			N	-0-					43
06	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		243
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-		243
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-		243
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-		243
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-		243
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585				
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3	N	-0-		-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-		-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556				
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		60
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		60
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		60
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3	N	-0-		60
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3	N	-0-		60
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		60

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596				
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		8
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		8
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		8
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-		8
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		8
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		8

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580				
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-		385
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-		385
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-		385
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-		385
05	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	3	N	-0-		385
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		385

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	117
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	117
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	117
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	117
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	117
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643		
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	100
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	100
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	100
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3	N	-0-	100
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-	100
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	100

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614		
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	280
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	280
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	280
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	280
*05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-	280
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	142
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	142
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	142
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-	142
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-	142
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	142

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722			
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	23	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	23	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	23	
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	23	
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	23	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	23	

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572			
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	70	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	70	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	70	
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	70	
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	70	
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	70	

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591			
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	150	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	150	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	150	
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-	150	
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	150	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	150	

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616			
01	14B2 EXT	448	-0-	448	3409	448	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	413	-0-	413	3822	413	2	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	559	-0-	559	4381	559	2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	495	-0-	495	4876	495	2	N	-0-	-0-	
05	T. A.	576	-0-	576	5452	576	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5452			N	NO RPT	-0-	

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	160	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	160	
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	160	
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3	N	-0-	160	
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	160	
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	160	

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276			
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3	N	-0-	28	
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-	28	
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-	28	
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-	28	
*05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-	28	
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT	28	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			90
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			90
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			90
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			90
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			90
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET-		-AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

LITTLE, J.A. DR. -B-				WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7972 - 8036		
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-			-0-
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-				WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120		
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			42
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			42
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			42
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			42
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			42
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			42

BORN, ALEX "E"				WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

KOCH-LITTLE				WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7729 - 7782		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			220
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			220
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			220
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			220
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			220
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			220

PEIL, JOHN				WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			160
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			160
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			160
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-			160
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			160
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7690 - 7762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			180
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			180
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			180
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			180
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			180
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			180

BRADFORD -C-		WELL #:		3	RRCID ->	146304	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7507 - 7584			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146367	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 6496 - 7474			
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			117
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			117
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			117
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			117
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			117
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			117

OLA		WELL #:		1	RRCID ->	146377	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7634 - 7677			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	148285	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7670 - 7738			
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			190
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			190
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			190
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-			190
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			190
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #:		4	RRCID ->	148482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7658 - 7730			
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			84
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			84
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			84
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			84
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			84
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			84

MILLER -B-		WELL #:		5	RRCID ->	148928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7526 - 9081			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		216
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		216
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		216
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		216
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		216
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		216

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586		
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		261
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		261
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		261
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 3	N	-0-		261
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		261
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		261

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662		
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		261
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		261
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		261
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		261
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		261
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		213
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		213
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-		213
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		213
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		213
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728		
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		216
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		216
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		216
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		216
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		216
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		216

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		261
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		261
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		261
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		261
05	992 N	278	-0-	-714	-0-	278 3	N	-0-		261
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		80
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		80
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		80
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		80
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		80
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		80

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-		60
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		60
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		60
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		60
*05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		60
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		180
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		180
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		180
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		180
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		180
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		180

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		105
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		105
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		105
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		105
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		105
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		105

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		105
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		105
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		105
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 3	N	-0-		105
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		105
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7682 - 7738	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		120
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	244 3	211 9	N	192	192 1	120
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		120
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-		120
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3		N	-0-		120
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		120

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7516 - 7586	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 7566 - 7634	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		280
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		280
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		280
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 3		N	-0-		280
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 3		N	-0-		280
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		280

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8083 - 8120	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7462 - 7534	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7588 - 7601	
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		188
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		188
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		188
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		188
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		188
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8016 - 8092	
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-		-0-
05	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951 2		N	-0-		-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062								
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					48
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					48
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					48
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					48
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					48
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					48

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043								
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					87
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					87
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					87
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					87
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	461	3	1415	9	N	1286					1373
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1373

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		150
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		150
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		150
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		150
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		150

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182		
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		26
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		26
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		26
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		26
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		26
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		26

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140		
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		87
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		87
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		87
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3	N	-0-		87
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		87
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782		
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		162
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		162
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		162
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3	N	-0-		162
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		162
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		162

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		57
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		57
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		57
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		57
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		57
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		57

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		193

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510			
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		160
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		160
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		160
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-		160
*05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		160
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		160

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594			
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		20
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		20
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		20
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		20
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-		20
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562			
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		115
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		115
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		115
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		115
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		115
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		115

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-	143	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	143	
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-	143	
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829 3		N	-0-	143	
*05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	143	
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	143	

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	140
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	140
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	140
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-	140
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	140

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	122
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	122
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	122
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		N	-0-	122
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-	122
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	122

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768		
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	271
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	271
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	271
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 3		N	-0-	271
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-	271
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098		
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	40
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	40
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	40
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	40
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	40
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	40

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705		
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	170
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-	170
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	170
04	660 N	595	-0-	-65	-0-	595 3		N	-0-	170
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	663 3		N	-0-	170
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		170
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		170
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		170
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		170
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3	N	-0-		170
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		170

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		108
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		108
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		108
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		108
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		108
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		45
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		45
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		45
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		45
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2	N	-0-		45
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		45

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602				
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		60	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		60	
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	879	3	N	200	200 1	60	
04	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3	N	-0-		60	
05	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	3	N	-0-		60	
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		60	

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55	

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT		-0-	

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700				
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		55	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		55	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		55	
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-		55	
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-		55	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		55	

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106				
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		147	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		147	
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		147	
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		147	
*05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		147	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		147	

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000				
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		162	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		162	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		162	
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3	N	-0-		162	
05	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	3	N	-0-		162	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		162	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7381 - 7478	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			92
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			92
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			92
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3	N	-0-			92
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			92
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			92

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7582 - 7610	
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			92
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			92
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			92
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-			92
*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-			92
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT			92

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8050 - 8120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7350 - 7450	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			192
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			192
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			192
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3	N	-0-			192
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			192
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7824 - 8694	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7560 - 7606	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			163
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			163
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-			163
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	498 3	44 9	N	40	188 1	15
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	533 3	163 9	N	148		163
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			163

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7492 - 7560	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			162
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			162
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			162
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			162
*05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-			162
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7920 - 7990						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7544 - 7626						
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					182
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					182
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					182
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					182
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					182
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7512 - 7570						
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					141
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					141
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					141
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					141
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					141
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7815 - 7854						
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					15
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7488 - 7516						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7562 - 7610						
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					141
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					141
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					141
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					141
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					141
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					141

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8117 - 9303						
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					174
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					174
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					174
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					174
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					174
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					174

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7606 - 7669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8310 - 9123				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7460 - 7482				
01	3100 N	779	-0-	-2321	7970	779	3			N	-0-			203
02	8507 X	537	-0-	-7970	-0-	537	3			N	-0-			203
03	992 X	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-			203
04	960 X	783	-0-	-177	-0-	760	3	23	9	N	21	199	1	25
*05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	837	3	196	9	N	178			203
06	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			203

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 7556 - 7580				
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			213
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			213
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			213
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			213
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-			213
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7608 - 7683				
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			199
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			199
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			199
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			199
*05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			199
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			199

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8110 - 8188				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7555 - 7625				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	155
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	155
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-	155
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	155
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3	N	-0-	155
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	155

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026	
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-	139
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-	139
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-	139
*04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 3	N	-0-	139
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	139
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT	139

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	969
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	969
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	969
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3	N	-0-	969
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	969
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	969

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616								
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					45
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					45
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					45
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					45
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					45
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079								
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					68
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					68
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					68
04	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	3			N	-0-					68
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					68
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					68

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827								
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					67
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					67
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					67
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					67
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					67
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-					53
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-					53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	53	
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	53	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	53	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	53	
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3	N	-0-	53	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	53	

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841			
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	45	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	45	
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	45	
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	45	
*05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	45	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	45	

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829			
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	33	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
04	210 N	83	-0-	-127	-0-	83	3	N	-0-	33	
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	33	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938			
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-	15	
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	15	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	15	
04	1290 N	888	-0-	-402	-0-	888	3	N	-0-	15	
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	15	
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	15	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					160
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					160
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					160
*05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	510	3	220	9	N	200	200	1			70
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					70
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					70

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					120
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					120
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1885	3	270	9	N	245	192	1			173
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					173
05	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	1835	3	235	9	N	214	198	1			189
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					189

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		192
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		192
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		192
04	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3	N	-0-		192
*05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	165	165 1	192
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		192

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7676 - 9677	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		92
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		92
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		92
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		92
*05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		92
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		92

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9187	
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-		120
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		120
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		120
04	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3	N	-0-		120
05	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3	N	-0-		120
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7562 - 7665	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		200
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		200
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		200
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		200
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		200
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		200

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7800 - 9552	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8032 - 9151	
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-		59
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-		59
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-		59
04	1020 N	840	-0-	-180	-0-	840	3	N	-0-		59
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-		59
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8009 - 9700	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		221
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		221
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-		221
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-		221
*05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		221
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		221

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		150
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		150
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		150
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		150
05	1116 N	492	-0-	-624	-0-	492 3	N	-0-		150
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		150

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		172
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		172
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-		172
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		172
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		172
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT		172

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-		94
02	2800 N	3676	-0-	876	876	3676 3	N	-0-		94
03	3100 N	2789	-0-	-311	565	2789 3	N	-0-		94
04	2526 N	1961	-0-	-565	-0-	1961 3	N	-0-		94
05	2077 X	2009	-0-	-68	-0-	2009 3	N	-0-		94
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT		94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		12
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		12
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		12
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		12
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		12
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		12

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-		114
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-		114
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-		114
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	179 1	179 1	114
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-		114
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		114

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		58
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		58
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		58
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3	N	-0-		58
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		58
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		58

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-	220
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	220
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	888 3	218 9	N	198 1	220
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-	220
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	220
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	220

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	30
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	30
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	30
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	30
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	30
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	30

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-	173
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-	173
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-	173
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-	173
05	2077 N	1715	-0-	-362	-0-	1715 3		N	-0-	173
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	173

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-	38
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-	38
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-	38
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-	38
05	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 3		N	-0-	38
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	38

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	79
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	79
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	79
04	960 N	877	-0-	-83	-0-	877 3		N	-0-	79
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-	79
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	138
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	138
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	138
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	138
05	837 N	528	-0-	-309	-0-	528 3		N	-0-	138
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2133	3	418	9	N	380	402	1		440
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-				440
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-				440
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	2370	3			N	-0-				440
*05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-				440
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				320
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				320
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-				320
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-				320
*05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-				320
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				15
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				15
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				15
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				15
05	589 N	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-				15
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				83
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-				83
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-				83
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-				83
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-				83
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				323
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				323
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				323
04	330 N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-				323
*05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				323
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				192
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				192
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				192
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	3			N	-0-				192
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-				192
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7830 - 9572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8124 - 9913	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-	336
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-	336
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-	336
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-	336
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			N	-0-	336
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-			N	NO RPT	336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8500 - 9803	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-	90
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-	90
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	814	3	166 9	N	151	40
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3		N	-0-	40
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-	40
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-			N	NO RPT	40

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 8080 - 9882	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7992 - 9552	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	167
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	167
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	167
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	167
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	167
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8139 - 9702	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-	97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8605 - 9727	
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-	37
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-	37
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-	37
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3		N	-0-	37
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-	37
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-			N	NO RPT	37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	17	
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	17	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	17	
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3	N	-0-	17	
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3	N	-0-	17	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	17	

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142			
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	235	
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	235	
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	235	
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	235	
05	1116 N	743	-0-	-373	-0-	743	3	N	-0-	235	
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	235	

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482			
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	-0-	87	
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-	87	
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-	87	
04	2700 N	2662	-0-	-38	-0-	2662	3	N	-0-	87	
05	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2417	3	N	-0-	87	
06	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	87	

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768			
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-	115	
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	115	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	115	
04	1470 N	843	-0-	-627	-0-	843	3	N	-0-	115	
05	1395 N	844	-0-	-551	-0-	844	3	N	-0-	115	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	115	

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					153
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					153
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					153
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					153
*05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1436	3	290	9	N	264	185	1			232
06		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					232

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					320
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					320
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					320
04		330 N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					320
05		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					320
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					202
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					202
03		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					202
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					202
*05		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					202
06		2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					202

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					198
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					198
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					198
04		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371	3			N	-0-					198
*05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					198
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		122
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		122
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		122
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		122
*05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-		122
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		122

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742		
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		42
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		42
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		42
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		42
05	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 3	N	-0-		42
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		42

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982		
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		462
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		462
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		462
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	763 3	N	-0-		462
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		462
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		462

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748		
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		280
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		280
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		280
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		280
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		280
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		280

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312		
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		191
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		191
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		191
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		191
*05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		191
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301		
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		242
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		242
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		242
04	1020 N	598	-0-	-422	-0-	598 3	N	-0-		242
05	837 N	628	-0-	-209	-0-	628 3	N	-0-		242
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611		
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		45
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		45
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		45
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		45
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		45
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-	10
04	14B2 EXT	469	-0-	469	469	469 3		N	-0-	10
05	14B2 EXT	103	-0-	103	572	103 3		N	-0-	10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	572			N	NO RPT	10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482		
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	68
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-	68
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-	68
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-	68
05	868 N	695	-0-	-173	-0-	695 3		N	-0-	68
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775		
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	120
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	120
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	120
04	750 N	89	-0-	-661	-0-	89 3		N	-0-	120
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	690 3		N	-0-	120
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-	324
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-	324
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		N	-0-	324
04	2280 N	1792	-0-	-488	-0-	1792 3		N	-0-	324
05	2356 N	2044	-0-	-312	-0-	2044 3		N	-0-	324
06	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054		
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-	152
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-	152
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-	152
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742 3		N	-0-	152
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3		N	-0-	152
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-	64
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-	64
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-	64
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-	64
*05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-	64
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-	220
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	220
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	220
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-	220
*05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	220
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
06										BALANCE
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	53
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	53
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	53
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	53
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	53
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	53

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484		
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	242
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-	242
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-	242
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-	242
*05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-	242
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT	242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104		
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-	336
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	336
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-	336
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	336
*05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-	336
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	336

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312		
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-	235
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	235
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-	235
04	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	1434	3	N	-0-	235
05	1488 N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3	N	-0-	235
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	235

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3	N	-0-	237
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-	237
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-	237
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-	237
*05	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	334	377
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	377

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702		
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-	200
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-	200
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-	200
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-	200
05	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1967	3	N	-0-	200
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT	200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8461 - 10128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8317 - 9514	
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-		76
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		76
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-		76
04	2010 N	1735	-0-	-275	-0-	1735	3	N	-0-		76
05	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764	3	N	-0-		76
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		76

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8449 - 10228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7940 - 9293	
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		148
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-		148
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		148
04	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3	N	-0-		148
05	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3	N	-0-		148
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		148

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8346 - 9494	
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		17
02	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		17
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-		17
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3	N	-0-		17
*05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	-0-		17
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 8226 - 9502	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 7750 - 9206	
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3	N	-0-		310
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-		310
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3	N	-0-		310
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-		310
*05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-		310
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		310

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265			
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	247	
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-	247	
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	53	300	
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-	300	
*05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-	300	
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	300	

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377			
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	80	
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	80	
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	698	3	N	389	273	
04	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	3	N	-0-	273	
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	273	
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	273	

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217			
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	80	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	80	
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	80	
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-	80	
*05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	80	
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	80	

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109	

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490			
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	45	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	45	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	45	
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-	45	
*05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	45	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	45	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588								
01	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4404	3	568	9	N	516	369	1		333
02	2800	N	3504	-0-	704	2576	3504	3			N	-0-				333
03	3100	N	3467	-0-	367	2943	3467	3			N	-0-				333
04	6041	X	3098	-0-	-2943	-0-	3098	3			N	-0-				333
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-				333
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				333

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545								
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				447
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	152	152	1		447
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				447
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				447
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098								
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-				159
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-				159
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-				159
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-				159
05	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-				159
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930								
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019								
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-				157
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-				157
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-				157
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-				157
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-				157
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT				157

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8452 - 12191	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-		137
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-		137
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-		137
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-		137
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-		137
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		137

WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8408 - 12112	
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3			N	-0-		242
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3			N	-0-		242
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			N	-0-		242
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3			N	-0-		242
*05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3			N	-0-		242
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		242

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8635 - 12304	
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2561 3	25 9		N	23	203 1	101
02	2240 X	2122	-0-	-118	-0-	2122 3			N	-0-		101
03	2635 X	2406	-0-	-229	-0-	2406 3			N	-0-		101
04	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	2304 3			N	-0-		101
05	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	2220 3			N	-0-		101
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT		101

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7820 - 9394	
01	14B2 EXT	1765	-0-	1765	5801	1765 3			N	-0-		173
02	14B2 EXT	1203	-0-	1203	7004	1203 3			N	-0-		173
03	8015 X	1011	-0-	-7004	-0-	1011 3			N	-0-		173
04	1710 N	1373	-0-	-337	-0-	1373 3			N	-0-		173
*05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1282 3	239 9		N	217	198 1	192
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		192

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8243 - 11849	
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3			N	-0-		370
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-		370
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			N	-0-		370
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1228 3	215 9		N	195	195 1	370
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 3			N	-0-		370
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT		370

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8515 - 12156	
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3			N	-0-		259
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3			N	-0-		259
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3			N	-0-		259
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3			N	-0-		259
*05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3			N	-0-		259
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8462 - 12258	
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3			N	-0-		160
02	2520 X	2135	-0-	-385	-0-	2135 3			N	-0-		160
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3			N	-0-		160
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3			N	-0-		160
*05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3			N	-0-		160
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT		160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		451
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		451
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		451
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		451
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		451
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		451

SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886		
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-		845
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	420 3	N	188	188 1	845
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-		845
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-		845
*05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-		845
06	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-		N	NO RPT		845

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280		
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		344
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		344
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		344
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		344
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		344
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774		
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		162
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		162
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		162
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		162
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		162
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153	N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
02	SWR 10	637	-0-	637	183834	637	3			N	-0-				125
03	SWR 10	649	-0-	649	184483	649	3			N	-0-				125
04	SWR 10	662	-0-	662	185145	662	3			N	-0-				125
05	SWR 10	662	-0-	662	185807	662	3			N	-0-				125
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	185807					N	NO RPT				125

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928						
01	8928 X	8404	-0-	-524	-0-	8404	2			N	-0-				115
02	7756 X	7562	-0-	-194	-0-	7562	2			N	-0-				115
03	8401 X	8126	-0-	-275	-0-	8126	2			N	-0-				115
04	8130 X	7642	-0-	-488	-0-	7642	2			N	-0-				115
05	8401 X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2			N	-0-				115
06	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT				115

MURPHY, W.A. --B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479						
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-				191
02	11648 X	11094	-0-	-554	-0-	11094	2			N	-0-				191
03	12059 X	9928	-0-	-2131	-0-	9928	2			N	-0-				191
04	11700 X	9823	-0-	-1877	-0-	9823	2			N	-0-				191
05	12276 X	12121	-0-	-155	-0-	12121	2			N	-0-				191
06	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT				191

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 280622		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185						
01	6448 X	6116	-0-	-332	-0-	6113	2	3	9	N	3	169	1		91
02	5824 X	5487	-0-	-337	-0-	5487	2			N	-0-				91
03	6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5501	2	281	9	N	255	162	1		184
04	5910 X	5678	-0-	-232	-0-	5433	2	245	9	N	223	191	1		216
05	6107 X	5559	-0-	-548	-0-	5559	2			N	-0-				216
06	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT				216

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID -> 280725		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486						
01	8091 X	6732	-0-	-1359	-0-	6358	2	374	9	N	340	597	1		180
02	7308 X	5236	-0-	-2072	-0-	5236	2			N	-0-				180
03	7502 X	6376	-0-	-1126	-0-	6207	2	169	9	N	154				334
04	7350 X	6571	-0-	-779	-0-	6176	2	395	9	N	359	359	1		334
05	7347 X	6160	-0-	-1187	-0-	6160	2			N	-0-				334
06	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				334

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #: 5463H		RRCID -> 280771		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181						
01	2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1867	2			N	-0-				147
02	2380 X	1594	-0-	-786	-0-	1594	2			N	-0-				147
03	2077 X	1763	-0-	-314	-0-	1763	2			N	-0-				147
04	1860 X	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-				147
05	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-				147
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT				147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885 -	13175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11622 2	266 9		N	242	407 1		117
02	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172 2			N	-0-			117
03	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597 2			N	-0-			117
04	9030 X	8661	-0-	-369	-0-	8499 2	162 9		N	147	196 1		68
*05	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9732 2	54 9		N	49			117
06	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-				N	NO RPT			117

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		1369	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 -	8290
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

RANKIN, W. S.				WELL #:	1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 -	8274
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2			N	-0-			6	
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329 2			N	-0-			6	
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2			N	-0-			6	
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2			N	-0-			6	
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			N	-0-			6	
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2			N	-0-			6	

RANKIN, W. S.				WELL #:	2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 -	8262
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2		N	-0-			-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28 1	214 2		N	-0-			-0-	
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	31 1	220 2		N	-0-			-0-	
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	30 1	213 2		N	-0-			-0-	
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	31 1	215 2		N	-0-			-0-	
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30 1	218 2		N	-0-			-0-	

SCOTT, OLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 -	8324
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2			N	-0-			22	
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2			N	-0-			22	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-			22	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2			N	-0-			22	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2			N	-0-			22	
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2			N	-0-			22	

WHEELER, DOROTHY				WELL #:	2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 -	8248
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			N	-0-			-0-	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2			N	-0-			-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2			N	-0-			-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473												
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-			40
02	896 N	448	-0-	-448	-0-	448	2			N	-0-			40
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-			40
04	690 N	70	-0-	-620	-0-	70	2			N	-0-			40
05	496 N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-			40
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			40

WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362					
01	806 N	30	-0-	-776	-0-	30	2			N	-0-			131
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15			146
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			146
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	2	14	9	N	13			159
05	806 N	388	-0-	-418	-0-	321	2	67	9	N	61			220
06	780 N	129	-0-	-651	-0-	126	2	3	9	N	3			223

WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262					
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	N	5			90
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	N	2			92
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			92
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			92
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			92
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			92

WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			17
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782					
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	2	6	9	N	5			90
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	N	5			95
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2			97
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	2	3	9	N	3			100
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3			103
*06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5			108

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958					
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1521	2	N	-0-	173
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	2	N	-0-	173
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-	173
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	18 25 1	166
						20	9					
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	N	1 132 1	35
						1	9					
*06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-	35

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963												
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-	174
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-	174
03	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	1			N	-0-	174
04	570 N	9	-0-	-561	-0-	9	1			N	-0-	174
05	589 N	15	-0-	-574	-0-	15	1			N	-0-	105
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	105

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020												
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-	177
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-	177
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	-0-	177
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-	177
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-	130
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	30	1	10	2	N	-0-	130

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912												
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-	23
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	N	-0-	23
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	31	1	585	2	N	-0-	23
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	-0-	23
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	5	28
						6	9					
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-	28

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392												
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	2	N	-0-	76
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	-0-	76
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-	76
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-	76
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-	76
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-	76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539												
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	91	1	527	2	N	-0-	44
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	472	2	N	-0-	44
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	544	2	N	-0-	44
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	560	2	N	-0-	44
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	597	2	N	-0-	44
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	95	1	594	2	N	-0-	44

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7951		- 8024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	961 N	944	-0-	-17	-0-		31 1	913 2	N		-0-			94
02	840 N	829	-0-	-11	-0-		28 1	801 2	N		-0-			94
03	961 N	911	-0-	-50	-0-		31 1	880 2	N		-0-			94
04	900 N	892	-0-	-8	-0-		30 1	862 2	N		-0-			94
05	930 N	899	-0-	-31	-0-		31 1	868 2	N		-0-			94
06	870 N	851	-0-	-19	-0-		30 1	821 2	N		-0-			94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7995		- 8074		
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-		31 1	449 2	N		-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-		28 1	399 2	N		-0-			-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-		31 1	436 2	N		-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-		30 1	442 2	N		-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-		31 1	449 2	N		-0-			-0-
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-		30 1	470 2	N		-0-			-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8068		- 8153		
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-		31 1	669 2	N		-0-			187
02	616 N	614	-0-	-2	-0-		28 1	586 2	N		-0-			187
03	713 N	676	-0-	-37	-0-		31 1	645 2	N		-0-			187
04	690 N	672	-0-	-18	-0-		30 1	642 2	N		-0-	145 1		42
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-		31 1	651 2	N		-0-			42
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-		30 1	637 2	N		-0-			42

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 7522		- 7553		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		48 1	152 2	N		-0-			27
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		43 1	125 2	N		-0-			27
03	186 N	182	-0-	-4	-0-		48 1	134 2	N		-0-			27
04	180 N	133	-0-	-47	-0-		41 1	92 2	N		-0-			27
05	186 N	95	-0-	-91	-0-		37 1	58 2	N		-0-			27
06	180 N	136	-0-	-44	-0-		40 1	96 2	N		-0-			27

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7530		- 7582		
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		60 1	256 2	N		-0-			81
02	280 N	261	-0-	-19	-0-		52 1	209 2	N		-0-			81
03	310 N	296	-0-	-14	-0-		59 1	237 2	N		-0-			81
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-		58 1	244 2	N		-0-			81
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-		58 1	250 2	N		-0-			81
06	300 N	295	-0-	-5	-0-		55 1	229 2	N		10			91
							11 9							

PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7858		- 7930		
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-		31 1	722 2	N		-0-			117
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-		28 1	471 2	N		-0-			117
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-		31 1	527 2	N		-0-			117
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-		30 1	930 2	N		-0-			117
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		31 1	1249 2	N		5			122
							6 9							
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-		30 1	911 2	N		-0-			122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	-0-	40	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	67
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	-0-	36	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	67
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	67
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	39	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-	67
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	37	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-	67
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	-0-	14	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	67

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682						
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	41	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	174
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	-0-	36	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	174
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	42	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	174
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	174
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	174
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	174

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568						
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-	61
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	13	-0-	-0-	74
							14	9							
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	68	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-	74
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	-0-	56	1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	74
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-	74
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	49	1	259	2	N	19	-0-	-0-	93
							21	9							

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501						
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	31	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-	80
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	-0-	28	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-	80
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	31	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	80
04	510 N	62	-0-	-448	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-	80
05	527 N	14	-0-	-513	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2	-0-	-0-	82
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	82

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904						
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-	-0-	-0-	142
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	-0-	28	1	741	2	N	-0-	-0-	-0-	142
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	-0-	31	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-	142
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	806	2	N	-0-	106	1	36
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	-0-	31	1	787	2	N	1	-0-	-0-	37
							1	9							
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	-0-	-0-	-0-	37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917						
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	31	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-	128
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-	128
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	31	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-	128
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	N	1	91	1	38
							1	9							
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-	38
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-	38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TUBB -423-		WELL #:		3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	376	-0-	-58	-0-		31	1	345	2	N	-0-		167
02	392 N	317	-0-	-75	-0-		28	1	289	2	N	-0-		167
03	372 N	321	-0-	-51	-0-		31	1	290	2	N	-0-		167
04	360 N	308	-0-	-52	-0-		30	1	278	2	N	-0-		167
05	341 N	325	-0-	-16	-0-		31	1	290	2	N	4	145 1	26
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		4 9	30	1	330	2	N	-0-	26

TUBB -423-		WELL #:		4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	N	-0-		44
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5	1	1	2	N	-0-		44
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		10	1	1	2	N	-0-		44
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		9	1	1	2	N	-0-		44
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-		44
06	11 N	1	-0-	-10	-0-		1	2			N	-0-		44

TUBB -424-		WELL #:		3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288			
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-		31	1	160	2	N	-0-		102
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		28	1	152	2	N	-0-		102
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		31	1	165	2	N	-0-		102
04	180 N	150	-0-	-30	-0-		30	1	120	2	N	-0-		102
05	186 N	170	-0-	-16	-0-		31	1	139	2	N	-0-		102
06	180 N	144	-0-	-36	-0-		30	1	114	2	N	-0-		102

TUBB -424-		WELL #:		4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-		31	1	344	2	N	-0-		163
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		28	1	321	2	N	-0-		163
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-		31	1	364	2	N	-0-		163
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-		30	1	337	2	N	-0-	42 1	121
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-		31	1	342	2	N	1	57 1	65
06	390 N	340	-0-	-50	-0-		1 9	30	1	310	2	N	-0-	65

BURCHFIEL		WELL #:		3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532			
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-		37	1	49	2	N	-0-		109
02	84 N	55	-0-	-29	-0-		31	1	24	2	N	-0-		109
03	93 N	54	-0-	-39	-0-		34	1	20	2	N	-0-		109
04	90 N	54	-0-	-36	-0-		33	1	21	2	N	-0-		109
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		34	1	28	2	N	-0-		109
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		33	1	30	2	N	-0-		109

SCHULTZ "716"		WELL #:		1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024			
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-		31	1	1232	2	N	-0-		140
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-		28	1	1038	2	N	35		175
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		39 9	31	1	1308	2	N	18	193
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		20 9	30	1	1259	2	N	9	202
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		10 9	31	1	1221	2	N	11	213
06	1260 N	1094	-0-	-166	-0-		12 9	30	1	1058	2	N	5	218
							6 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIELD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	241	2	N	-0-			37
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			37
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	61	1	238	2	N	-0-			37
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-			37
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	38	1	226	2	N	-0-			37
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	25	1	235	2	N	-0-			37

BURCHFIELD -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540					
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-			92
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			92
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	9			101
						10	9							
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	-0-			101
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	N	-0-			101
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	N	-0-			101

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786					
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	N	-0-			257
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	N	-0-			257
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	N	-0-			257
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-			257
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-			257
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	-0-			257

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556					
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-			138
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-			138
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	74	1	343	2	N	-0-			138
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	64	1	288	2	N	-0-			138
05	434 N	322	-0-	-112	-0-	59	1	263	2	N	-0-			138
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	53	1	211	2	N	37			175
						41	9							

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957					
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			152
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-			152
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-			152
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	26	1	389	2	N	5			157
						6	9							
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	2	N	-0-	122	1	35
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	2	N	-0-			35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	N	-0-			108
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	-0-	51	1	200	2	N	-0-			108
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	57	1	213	2	N	-0-			108
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	215	2	N	-0-			108
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	54	1	216	2	N	-0-			108
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	-0-	50	1	184	2	N	-0-			108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

01	434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-			32
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-			32
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-			32
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-			32
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-			32
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	690	2	N	-0-			32

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-			87
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	-0-	28	1	760	2	N	-0-			87
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-			87
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-			87
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-			87
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	875	2	N	11			98
							12	9							

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			147
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			147
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-			147
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			147
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	1			148
							1	9							
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			148

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

01	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	1			N	-0-			80
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	1			N	-0-			80
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			80
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			80
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			80
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-			178
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	39			217
							43	9							
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	1	188	1	30
							1	9							
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-			30
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-			30
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	44			74
							48	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	125	1	833	2	N	10		237
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	114	1	745	2	N	11	195 1	53
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	138	1	859	2	N	22		75
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	138	1	906	2	N	28		103
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	920	2	N	25		128
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	127	1	895	2	N	25		153

BARTON, JAY D. ET AL				WELL #:	5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	31	1	844	2	N	13		287
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	14	9	742	2	N	10		297
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	64	185 1	176
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	70	9	849	2	N	16		192
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	N	14		206
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	18	9	880	2	N	53		259

PARKER, VERNER V.				WELL #:	7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761
01	1302 N	722	-0-	-580	-0-	101	1	621	2	N	-0-		99
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	152	1	1077	2	N	3		102
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	3	9	203	1	N	7		109
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	8	9	189	1	N	9		118
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	10	9	179	1	N	11		129
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	12	9	178	1	N	7		136

TRENFIELD "792"				WELL #:	3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	68	1	328	2	N	-0-		121
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-		121
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	70	1	318	2	N	-0-		121
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	66	1	308	2	N	-0-		121
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	60	1	276	2	N	-0-		121
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	N	-0-		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	49	1	160	2	N	-0-	72
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	44	1	139	2	N	-0-	72
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	51	1	171	2	N	3	75
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	2	77
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	N	6	83
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	49	1	174	2	N	-0-	83

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	368	1	2974	2	N	22	162
02	2548 X	2154	-0-	-394	-0-	243	1	1864	2	N	43	205
03	2821 X	1098	-0-	-1723	-0-	141	1	942	2	N	14	28
04	2730 X	912	-0-	-1818	-0-	119	1	790	2	N	3	31
05	2821 X	1955	-0-	-866	-0-	215	1	1719	2	N	19	50
06	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	257	1	2111	2	N	-0-	50

GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-	13
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	6	1	23	2	N	-0-	13
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-	13
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-	13
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-	13
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-	13

TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	302	1	2393	2	N	112	239
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	278	1	2151	2	N	88	146
03	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	317	1	2302	2	N	98	244
04	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	298	1	2251	2	N	82	140
05	2759 X	2672	-0-	-87	-0-	280	1	2301	2	N	83	223
06	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	269	1	2203	2	N	73	122

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7881H	RRCID ->	240877	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8350 - 10695
01	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	197	1	1490	2	N	40	153
02	2072 N	1053	-0-	-1019	-0-	133	1	920	2	N	-0-	153
03	2294 N	1134	-0-	-1160	-0-	142	1	966	2	N	24	177
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	218	1	1598	2	N	14	191
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	278	1	2284	2	N	20	211
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	189	1	1553	2	N	16	227

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4261H		RRCID ->	241226	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8582 - 10399		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-			299
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-			299
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-			299
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-			299
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-			299
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-			300
							1	9							

BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID ->		241476	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8020 - 10889			
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	38			202
							42	9							
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1020	2	N	25			227
							28	9							
03	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	-0-	184	1	860	2	N	39			266
							43	9							
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	-0-	170	1	1047	2	N	27	184	1	109
							30	9							
05	1333 N	871	-0-	-462	-0-	-0-	81	1	746	2	N	40			149
							44	9							
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	-0-	77	1	905	2	N	17			166
							19	9							

BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID ->		242473	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8096 - 10072			
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-			227
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	N	-0-			227
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-			227
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-			227
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-			227
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID ->		243510	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8290 - 10134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID ->		244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8071 - 9785			
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3089	2	N	40			469
							44	9							
02	3892 X	555	-0-	-3337	-0-	-0-	66	1	476	2	N	12	182	1	299
							13	9							
03	4309 X	3657	-0-	-652	-0-	-0-	300	1	3336	2	N	19	175	1	143
							21	9							
04	4170 X	3233	-0-	-937	-0-	-0-	320	1	2901	2	N	11			154
							12	9							
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	3522	2	N	31			185
							34	9							
*06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3646	2	N	45			230
							50	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3353	-0-	-801	-0-	30	1	3323	2	N	-0-		217
02	3360 X	3040	-0-	-320	-0-	26	1	3005	2	N	8		225
03	3906 X	3794	-0-	-112	-0-	31	1	3757	2	N	5		230
04	3780 X	3445	-0-	-335	-0-	29	1	3410	2	N	5	188 1	47
05	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	27	1	3561	2	N	12		59
06	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	27	1	3313	2	N	-0-		59

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

01	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	89	1	1481	2	N	1		287
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	-0-		287
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	N	-0-		287
*04	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	83	1	1425	2	N	8		295
*05	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	82	1	1189	2	N	-0-		295
*06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	N	-0-	180 1	115

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

01	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	496	1	3851	2	N	35		455
02	4116 X	2616	-0-	-1500	-0-	425	1	2185	2	N	5	183 1	277
03	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	475	1	3445	2	N	15	188 1	104
04	4380 X	3960	-0-	-420	-0-	480	1	3465	2	N	14		118
05	4526 X	4099	-0-	-427	-0-	484	1	3605	2	N	9		127
*06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	480	1	3731	2	N	26		153

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	N	2		172
02	1120 N	634	-0-	-486	-0-	51	1	583	2	N	-0-		172
03	1116 N	803	-0-	-313	-0-	59	1	744	2	N	-0-		172
04	1020 N	899	-0-	-121	-0-	59	1	763	2	N	70		242
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	N	5		247
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	858	2	N	-0-		247

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120	- 11080
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 X	2185	-0-	-295	-0-	248	1	1918	2	N	17		260
						19	9						
02	2240 X	1886	-0-	-354	-0-	219	1	1653	2	N	13		273
						14	9						
03	2480 X	2142	-0-	-338	-0-	261	1	1875	2	N	5	175 1	103
						6	9						
04	2370 X	914	-0-	-1456	-0-	122	1	792	2	N	-0-		103
05	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	241	1	1953	2	N	15		118
						17	9						
*06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	237	1	1949	2	N	12		130
						13	9						

BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H	RRCID ->	246714	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7900	- 10300
01	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	31	1	1521	2	N	28		127
						31	9						
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1342	2	N	20		147
						22	9						
03	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	30	1	1453	2	N	33		180
						36	9						
04	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	30	1	1450	2	N	22		202
						24	9						
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1519	2	N	17		219
						19	9						
06	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	29	1	1371	2	N	-0-		219

JAN		WELL #:		4373H	RRCID ->	246844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8629	- 11100
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1452	2	N	58		389
						64	9						
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	N	13		402
						14	9						
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	9		411
						10	9						
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	35		446
						39	9						
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	86	182 1	350
						95	9						
*06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	54		404
						59	9						

TOOTIE BARTON		WELL #:		4443H	RRCID ->	246846	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8549	- 12028
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	31	1	3770	2	N	110	166 1	303
						121	9						
02	3276 X	2603	-0-	-673	-0-	28	1	2463	2	N	102		405
						112	9						
03	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	31	1	3233	2	N	165	184 1	386
						182	9						
04	3810 X	2192	-0-	-1618	-0-	29	1	2050	2	N	103	183 1	306
						113	9						
05	3937 X	2634	-0-	-1303	-0-	31	1	2461	2	N	129		435
						142	9						
06	3810 X	2562	-0-	-1248	-0-	29	1	2447	2	N	78		513
						86	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	31 1	761 2	N	42		348	
02	756 N	587	-0-	-169	-0-	46 9	558 2	N	1	185 1	164	
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	28 1	748 2	N	18		182	
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	1 9	621 2	N	5		187	
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	29 1	531 2	N	-0-		187	
06	780 N	473	-0-	-307	-0-	20 9	437 2	N	5		192	
						30 1						
						6 9						

BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152		
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	18 1	46 2	N	-0-		353	
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	11 1	63 2	N	8		361	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	9 9	590 2	N	86		447	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24 1	1195 2	N	59		506	
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	95 9	1309 2	N	370	176 1	700	
*06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	30 1	1274 2	N	193	363 1	530	
						407 9						
						30 1						
						212 9						

PRICE		WELL #: 6982H		RRCID -> 248749		COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739		
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	386 1	3056 2	N	79		425	
02	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	87 9	2491 2	N	81	181 1	325	
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	345 1	3169 2	N	70	180 1	215	
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	89 9	3103 2	N	92		307	
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	77 9	3356 2	N	65	178 1	194	
*06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	101 9	3195 2	N	71		265	
						376 1						
						72 9						
						390 1						
						78 9						

VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190		
01	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	29 1	1862 2	N	39		234	
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	43 9	2005 2	N	21		255	
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	28 1	3028 2	N	126		381	
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	23 9	3580 2	N	175	374 1	182	
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	25 1	3452 2	N	179		361	
*06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	139 9	3298 2	N	147	187 1	321	
						30 1						
						193 9						
						31 1						
						197 9						
						30 1						
						162 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	31	1	3226	2	N	22			588
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	24	9	2971	2	N	28	181	1	435
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	31	1	4270	2	N	9			444
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	10	9	4641	2	N	23	165	1	302
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	30	1	4755	2	N	-0-			302
*06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	28	1	3484	2	N	58			360
						64	9							

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650		
01	2542 N	2104	-0-	-438	-0-	352	1	1752	2	N	-0-			207
02	2352 N	1693	-0-	-659	-0-	306	1	1372	2	N	14			221
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	15	9	1852	2	N	39	185	1	75
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	378	1	2047	2	N	25			100
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	43	9	1629	2	N	23			123
06	2190 N	1919	-0-	-271	-0-	390	1	1570	2	N	18			141
						28	9							
						374	1							
						25	9							
						329	1							
						20	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776		
01	5146 X	4049	-0-	-1097	-0-	181	1	3818	2	N	45			285
02	4452 X	3655	-0-	-797	-0-	50	9	3436	2	N	47			332
03	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	167	1	4286	2	N	61	186	1	207
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	52	9	4190	2	N	40			247
05	4309 X	3779	-0-	-530	-0-	189	1	3565	2	N	28			275
06	4410 X	3427	-0-	-983	-0-	67	9	3251	2	N	17			292
						187	1							
						44	9							
						183	1							
						31	9							
						157	1							
						19	9							

MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 - 10899		
01	2821 N	2427	-0-	-394	-0-	485	1	1894	2	N	44	182	1	142
02	2520 N	2059	-0-	-461	-0-	48	9	1564	2	N	45			187
03	2821 N	2734	-0-	-87	-0-	445	1	2164	2	N	67			254
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	50	9	2247	2	N	66	186	1	134
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	496	1	2043	2	N	43			177
*06	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	74	9	2153	2	N	55			232
						472	1							
						73	9							
						496	1							
						47	9							
						480	1							
						61	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	203		657
02	2128 N	1882	-0-	-246	-0-	223	9	1840	2	N	14	186 1	485
03	3100 N	3639	-0-	539	539	27	1	3268	2	N	309	180 1	614
04	3000 N	3025	-0-	25	564	15	9	2841	2	N	140	183 1	571
05	3100 N	3134	-0-	34	598	30	1	2873	2	N	209		780
*06	3633 X	3035	-0-	-598	-0-	154	9	2804	2	N	183	367 1	596
						30	1						
						201	9						

BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734	
01	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	118	1	2207	2	N	10		327
02	2548 X	2347	-0-	-201	-0-	11	9	2220	2	N	8	184 1	151
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	N	26		177
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	2	N	27		204
05	2821 X	2351	-0-	-470	-0-	29	9	2226	2	N	2		206
06	2910 N	2765	-0-	-145	-0-	127	1	2631	2	N	2		208
						30	9						
						123	1						
						2	9						
						132	1						
						2	9						

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204	
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	140	1	6150	2	N	101	187 1	251
02	5180 X	4690	-0-	-490	-0-	111	9	4408	2	N	160	192 1	219
03	5735 X	4268	-0-	-1467	-0-	106	1	4137	2	N	20		239
04	5550 X	4178	-0-	-1372	-0-	176	9	4067	2	N	7		246
05	5735 X	5111	-0-	-624	-0-	109	1	4958	2	N	36		282
06	5550 X	4307	-0-	-1243	-0-	22	9	4168	2	N	40		322
						103	1						
						8	9						
						113	1						
						40	9						
						95	1						
						44	9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	2	N	-0-		-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	17	1	2761	2	N	5			533
						6	9							
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	28	1	3444	2	N	48			581
						53	9							
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	134	366	1	349
						147	9							
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	2	N	51	184	1	216
						56	9							
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	31	1	3177	2	N	61			277
						67	9							
*06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	30	1	3046	2	N	57	183	1	151
						63	9							

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

01	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	31	1	3091	2	N	25			265
						28	9							
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	28	1	2685	2	N	5			270
						6	9							
03	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	31	1	3181	2	N	26			296
						29	9							
04	3180 X	3099	-0-	-81	-0-	30	1	3056	2	N	12			308
						13	9							
05	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	31	1	3175	2	N	-0-			308
						30	1	3079	2	N	13	189	1	132
06	3150 X	3123	-0-	-27	-0-	14	9							

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	527	1	4378	2	N	114	182	1	156
						125	9							
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	458	1	3701	2	N	90			246
						99	9							
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	572	1	4360	2	N	101	178	1	169
						111	9							
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	540	1	4285	2	N	90			259
						99	9							
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	511	1	4429	2	N	89	179	1	169
						98	9							
*06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	494	1	4279	2	N	79			248
						87	9							

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

01	930 N	789	-0-	-141	-0-	108	1	681	2	N	-0-			191
02	896 N	722	-0-	-174	-0-	100	1	622	2	N	-0-			191
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	747	2	N	19			210
						21	9							
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	22			232
						24	9							
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	117	1	796	2	N	25			257
						28	9							
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	789	2	N	30	181	1	106
						33	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	38			301
						42	9							
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	28	1	1294	2	N	22			323
						24	9							
03	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	31	1	1457	2	N	16			339
						18	9							
04	1680 N	1314	-0-	-366	-0-	30	1	1278	2	N	5	185	1	159
						6	9							
05	1488 N	773	-0-	-715	-0-	29	1	744	2	N	-0-			159
						25	1	132	2	N	58			217
06	1470 N	221	-0-	-1249	-0-	64	9							

FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938		
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	31	1	5014	2	N	99	191	1	127
						109	9							
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	28	1	4376	2	N	44			171
						48	9							
03	5270 X	4847	-0-	-423	-0-	31	1	4728	2	N	80			251
						88	9							
04	5100 X	4831	-0-	-269	-0-	30	1	4745	2	N	51			302
						56	9							
05	5270 X	5027	-0-	-243	-0-	31	1	4933	2	N	57	188	1	171
						63	9							
06	4980 X	4813	-0-	-167	-0-	30	1	4738	2	N	41			212
						45	9							

AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328		
01	5332 X	5171	-0-	-161	-0-	31	1	5022	2	N	107			267
						118	9							
02	4816 X	4458	-0-	-358	-0-	28	1	4373	2	N	52	192	1	127
						57	9							
03	5332 X	5199	-0-	-133	-0-	31	1	5082	2	N	78			205
						86	9							
04	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	30	1	4929	2	N	82	190	1	97
						90	9							
05	5208 X	5199	-0-	-9	-0-	30	1	5061	2	N	98			195
						108	9							
06	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	30	1	4852	2	N	65			260
						72	9							

BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371		
01	3472 X	2466	-0-	-1006	-0-	103	1	2352	2	N	10			260
						11	9							
02	2996 X	2551	-0-	-445	-0-	119	1	2397	2	N	32	182	1	110
						35	9							
03	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	143	1	3049	2	N	12			122
						13	9							
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	139	1	2939	2	N	49			171
						54	9							
05	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	149	1	2761	2	N	21			192
						23	9							
06	3090 X	3030	-0-	-60	-0-	141	1	2859	2	N	27			219
						30	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	111				331
						122	9								
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	28	1	1166	2	N	31				362
						34	9								
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	34	186	1		210
						37	9								
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1622	2	N	57				267
						63	9								
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	48	181	1		134
						53	9								
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	30	1	1214	2	N	38				172
						42	9								
DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798					
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	50				405
						55	9								
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	30				435
						33	9								
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1005	2	N	21				456
						23	9								
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	N	46	183	1		319
						51	9								
05	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	25	1	975	2	N	32				351
						35	9								
*06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1188	2	N	49	178	1		222
						54	9								
MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850					
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	211	1	623	2	N	75				379
						83	9								
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	187	1	540	2	N	89				468
						98	9								
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	295	1	688	2	N	134	388	1		214
						147	9								
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	263	1	617	2	N	99	184	1		129
						109	9								
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	251	1	755	2	N	98				227
						108	9								
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	285	1	700	2	N	72	182	1		117
						79	9								
BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597					
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	13	1	1086	2	N	-0-				200
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	26	1	1920	2	N	2				202
						2	9								
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	28	1	1765	2	N	29				231
						32	9								
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	3				234
						3	9								
05	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	30	1	1782	2	N	21				255
						23	9								
*06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	2	N	-0-				255

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALSER		WELL #:		2431H	RRCID ->	265247	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8722 - 12616	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	28 1	1215 2	N	135	172 1		282	
02	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	149 9	945 2	N	68			350	
03	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	26 1	1129 2	N	119	172 1		297	
04	1350 N	886	-0-	-464	-0-	75 9	776 2	N	73	171 1		199	
05	1147 N	949	-0-	-198	-0-	31 1	824 2	N	85	170 1		114	
06	1260 N	998	-0-	-262	-0-	80 9	878 2	N	82			196	
						31 1							
						94 9							
						30 1							
						90 9							

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5322H	RRCID ->	265413	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8305 - 10698	
01	2387 X	2199	-0-	-188	-0-	31 1	2107 2	N	55			632	
02	2156 X	2018	-0-	-138	-0-	61 9	1940 2	N	45			677	
03	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	28 1	1977 2	N	22	184 1		515	
04	2190 X	2055	-0-	-135	-0-	50 9	1997 2	N	25			540	
05	2263 X	2201	-0-	-62	-0-	31 1	2081 2	N	81			621	
*06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	28 9	1929 2	N	53	181 1		493	
						89 9							
						29 1							
						58 9							

YAUCK "782"		WELL #:		2H	RRCID ->	265930	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8017 - 11900	
01	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	31 1	1259 2	N	93	183 1		131	
02	1372 N	1166	-0-	-206	-0-	102 9	1043 2	N	86			217	
03	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	28 1	1146 2	N	93	173 1		137	
04	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	95 9	1091 2	N	82			219	
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31 1	1185 2	N	82	133 1		168	
06	1230 N	812	-0-	-418	-0-	102 9	738 2	N	49			217	
						30 1							
						90 9							
						31 1							
						90 9							
						20 1							
						54 9							

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5312H	RRCID ->	265931	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8306 - 12220	
01	5239 X	4076	-0-	-1163	-0-	31 1	3944 2	N	92	366 1		204	
02	4676 X	3720	-0-	-956	-0-	101 9	3582 2	N	102			306	
03	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	26 1	4355 2	N	137	184 1		259	
04	4860 X	4675	-0-	-185	-0-	112 9	4371 2	N	249	180 1		328	
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	31 1	4323 2	N	159			487	
06	4380 X	4366	-0-	-14	-0-	151 9	4136 2	N	182	190 1		479	
						30 1							
						274 9							
						30 1							
						175 9							
						30 1							
						200 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #:	6071H	RRCID ->	266618	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8148	- 11720
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31 1	824 2	N	143	191 1	251		
						157 9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27 1	747 2	N	93		344		
						102 9							
03	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	31 1	928 2	N	118	189 1	273		
						130 9							
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	30 1	913 2	N	111		384		
						122 9							
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	31 1	923 2	N	118	194 1	308		
						130 9							
06	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	30 1	872 2	N	93	192 1	209		
						102 9							
PORTER '413'			WELL #:	1H	RRCID ->	266680	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8267	- 11924
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	31 1	936 2	N	40		302		
						44 9							
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	28 1	882 2	N	82		384		
						90 9							
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	30 1	1004 2	N	80	186 1	278		
						88 9							
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	30 1	1009 2	N	133	188 1	223		
						146 9							
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 2	N	147	188 1	182		
						162 9							
*06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	30 1	1046 2	N	96		278		
						106 9							
BARBER '876'			WELL #:	3H	RRCID ->	267159	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7961	- 11920
01	3472 X	2645	-0-	-827	-0-	27 1	2579 2	N	35	194 1	177		
						39 9							
02	3332 X	1417	-0-	-1915	-0-	24 1	1385 2	N	7		184		
						8 9							
03	3689 X	1788	-0-	-1901	-0-	31 1	1737 2	N	18		202		
						20 9							
04	3570 X	1039	-0-	-2531	-0-	30 1	1002 2	N	6		208		
						7 9							
05	3472 X	1767	-0-	-1705	-0-	31 1	1727 2	N	8		216		
						9 9							
06	2550 X	1091	-0-	-1459	-0-	30 1	1061 2	N	-0-		216		
LITTLE			WELL #:	3H	RRCID ->	267217	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8186	- 11860
01	1271 N	809	-0-	-462	-0-	28 1	729 2	N	47		395		
						52 9							
02	924 N	231	-0-	-693	-0-	4 1	227 2	N	-0-		395		
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	28 1	1179 2	N	79		474		
						87 9							
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	29 1	1714 2	N	55	363 1	166		
						61 9							
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	31 1	2134 2	N	156		322		
						172 9							
*06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	30 1	2104 2	N	63	183 1	202		
						69 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8002 - 11340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	138	1	1977	2	N	53			543
02	2632 X	405	-0-	-2227	-0-	58	9							543
03	2914 X	2436	-0-	-478	-0-	4	1	401	2	N	-0-			600
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	132	1	2241	2	N	57			291
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	63	9							349
06	2370 X	1813	-0-	-557	-0-	180	1	2928	2	N	65	374	1	249
						72	9							
						183	1	2669	2	N	58			
						64	9							
						164	1	1561	2	N	80	180	1	
						88	9							

WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8752 - 12609				
01	2325 N	1687	-0-	-638	-0-	30	1	1590	2	N	61			453
02	1988 N	1694	-0-	-294	-0-	67	9							516
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	27	1	1598	2	N	63			328
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	69	9							247
05	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	29	1	1941	2	N	154	342	1	118
06	2070 N	1705	-0-	-365	-0-	169	9							230
						27	1	1516	2	N	90	171	1	
						99	9							
						31	1	1459	2	N	39	168	1	
						43	9							
						30	1	1552	2	N	112			
						123	9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8319 - 12080				
01	2046 N	1015	-0-	-1031	-0-	27	1	947	2	N	37			149
02	1848 N	1844	-0-	-4	-0-	41	9							189
03	2046 N	1669	-0-	-377	-0-	28	1	1772	2	N	40			216
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	44	9							257
05	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	31	1	1608	2	N	27			296
06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	30	9							127
						30	1	1652	2	N	41			
						45	9							
						30	1	1625	2	N	39			
						43	9							
						23	1	1244	2	N	27	196	1	
						30	9							

DUKE, C.C. -D-		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 8105 - 11593				
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	28	1	1958	2	N	63			375
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	69	9							425
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	23	1	1541	2	N	50			280
04	1980 N	1398	-0-	-582	-0-	55	9							299
05	1798 N	81	-0-	-1717	-0-	27	1	1578	2	N	40	185	1	130
*06	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	44	9							90
						19	1	1358	2	N	19			
						21	9							
						12	1	52	2	N	15	184	1	
						17	9							
						26	1	2786	2	N	140	180	1	
						154	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8182 - 11575			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	3197	-0-	-1360	-0-	345	1	2793	2	N	54		249
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	59	9	3624	2	N	97		346
03	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	107	9	3503	2	N	94	189 1	251
04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	103	9	3836	2	N	109	170 1	190
05	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	120	9	3822	2	N	124		314
06	4410 X	4111	-0-	-299	-0-	445	1	3583	2	N	99	185 1	228
						136	9						
						419	1						
						109	9						

BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8085 - 12060			
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	67	1	318	2	N	-0-		42
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	106	1	323	2	N	-0-		42
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	97	1	192	2	N	-0-		42
04	360 N	132	-0-	-228	-0-	60	1	72	2	N	-0-		42
05	465 N	270	-0-	-195	-0-	31	1	239	2	N	-0-		42
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-		42

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8354 - 12197			
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	31	1	4573	2	N	224	182 1	739
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	246	9	4076	2	N	154	184 1	709
03	4960 X	4621	-0-	-339	-0-	28	1	4389	2	N	183	367 1	525
04	4800 X	4174	-0-	-626	-0-	169	9	4005	2	N	127	183 1	469
05	4960 X	4581	-0-	-379	-0-	31	1	4372	2	N	162		631
06	4680 X	4414	-0-	-266	-0-	140	9	4226	2	N	144	184 1	591
						178	9						
						30	1						
						158	9						

BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8180 - 10250			
01	3689 X	2307	-0-	-1382	-0-	31	1	2276	2	N	-0-		401
02	2884 X	1893	-0-	-991	-0-	28	1	1865	2	N	-0-		401
03	3193 X	1825	-0-	-1368	-0-	31	1	1794	2	N	-0-		401
04	2820 X	962	-0-	-1858	-0-	30	1	902	2	N	27		428
05	2418 X	2033	-0-	-385	-0-	30	9	2000	2	N	2	183 1	247
*06	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	31	1	4466	2	N	73		320
						2	9						
						166	1						
						80	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8597 - 12370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	1969	-0-	-418	-0-	31	1	1883	2	N	50			411
						55	9							
02	2352 N	1069	-0-	-1283	-0-	23	1	1013	2	N	30			441
						33	9							
03	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	27	1	2150	2	N	3			444
						3	9							
04	1920 N	1617	-0-	-303	-0-	30	1	1577	2	N	9			453
						10	9							
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	31	1	2253	2	N	31	172	1	312
						34	9							
*06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	97			409
						107	9							

VERNER V. PARKER '711'		WELL #: 3H		RRCID -> 269078		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8045 - 10517				
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	2	N	125			431
						138	9							
02	1652 N	1635	-0-	-17	-0-	28	1	1497	2	N	100	172	1	359
						110	9							
03	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	31	1	1648	2	N	92			451
						101	9							
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	30	1	1542	2	N	128	171	1	408
						141	9							
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	2	N	120	169	1	359
						132	9							
*06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	N	129			488
						142	9							

TRENFIELD '796'		WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 8281 - 12517				
01	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	28	1	2393	2	N	44			230
						48	9							
02	2660 X	2352	-0-	-308	-0-	25	1	2309	2	N	16			246
						18	9							
03	2945 X	2009	-0-	-936	-0-	29	1	1952	2	N	25			271
						28	9							
04	2550 X	2114	-0-	-436	-0-	30	1	2081	2	N	3			274
						3	9							
05	2635 X	2093	-0-	-542	-0-	30	1	2020	2	N	39			313
						43	9							
06	2520 X	2258	-0-	-262	-0-	28	1	2210	2	N	18	182	1	149
						20	9							

SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8240 - 11550				
01	3162 X	2438	-0-	-724	-0-	31	1	2311	2	N	87			441
						96	9							
02	2856 X	2322	-0-	-534	-0-	28	1	2094	2	N	182	197	1	426
						200	9							
03	2914 X	2618	-0-	-296	-0-	31	1	2411	2	N	160	184	1	402
						176	9							
04	2370 X	2258	-0-	-112	-0-	30	1	2103	2	N	114			516
						125	9							
05	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	31	1	2159	2	N	131	184	1	463
						144	9							
06	2520 X	2114	-0-	-406	-0-	30	1	1933	2	N	137	373	1	227
						151	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	31	1	4121	2	N	26			477
02	3976 X	3819	-0-	-157	-0-	29	9	3745	2	N	42			519
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	46	9	3883	2	N	73	198	1	394
04	4260 X	3669	-0-	-591	-0-	31	1	3600	2	N	35	182	1	247
05	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	80	9	3987	2	N	29	194	1	82
06	4080 X	3792	-0-	-288	-0-	31	1	3722	2	N	37			119
						32	9							
						29	1							
						41	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919				
01	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	31	1	1259	2	N	34			416
02	1512 N	707	-0-	-805	-0-	37	9	678	2	N	8			424
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	20	1	1614	2	N	4			428
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	9	9	1699	2	N	15			443
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	22			465
*06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	4	9	1607	2	N	15	363	1	117
						31	1							
						24	9							
						30	1							
						17	9							
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366				
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	31	1	2151	2	N	256			727
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	282	9	1850	2	N	190	398	1	519
03	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	28	1	1984	2	N	176	198	1	497
04	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	209	9	1963	2	N	217			714
05	2325 N	2215	-0-	-110	-0-	31	1	1983	2	N	183			897
06	2130 N	2037	-0-	-93	-0-	194	9	1867	2	N	127	575	1	449
						30	1							
						201	9							
						30	1							
						140	9							
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #: 3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8150 - 11964				
01	6944 X	6073	-0-	-871	-0-	31	1	5864	2	N	162	182	1	281
02	6160 X	4348	-0-	-1812	-0-	178	9	4265	2	N	52			333
03	6820 X	4600	-0-	-2220	-0-	26	1	4533	2	N	33			366
04	6390 X	4636	-0-	-1754	-0-	57	9	4603	2	N	3			369
05	6293 X	5055	-0-	-1238	-0-	31	1	5007	2	N	16	191	1	194
06	5880 X	5070	-0-	-810	-0-	3	9	4988	2	N	50			244
						30	1							
						18	9							
						27	1							
						55	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUKE, C. C. 'D'		WELL #:		8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099 - 11439	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1289	-0-	-416	-0-	31	1	1185	2	N	66	187 1	119
						73	9						
02	1456 N	1404	-0-	-52	-0-	28	1	1296	2	N	73		192
						80	9						
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	29	1	1405	2	N	69		261
						76	9						
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	2	N	63	185 1	139
						69	9						
05	1550 N	895	-0-	-655	-0-	20	1	839	2	N	33		172
						36	9						
*06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	30	1	2462	2	N	156	181 1	147
						172	9						

DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791	
01	3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	30	1	2361	2	N	-0-		239
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	28	1	2183	2	N	-0-		239
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	-0-		239
04	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	30	1	2307	2	N	-0-		239
05	2449 X	2381	-0-	-68	-0-	31	1	2350	2	N	-0-		239
06	2370 X	145	-0-	-2225	-0-	15	1	130	2	N	-0-		239

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		C002OB	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611 - 12563	
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2656	2	N	42		475
						46	9						
02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	28	1	2689	2	N	65		540
						72	9						
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	57	351 1	246
						63	9						
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	30	1	2435	2	N	70		316
						77	9						
05	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	31	1	2052	2	N	49	176 1	189
						54	9						
06	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	30	1	2006	2	N	82		271
						90	9						

TOOTIE BARTON		WELL #:		4445H	RRCID ->	278205	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8476 - 12568	
01	1023 N	840	-0-	-183	-0-	31	1	735	2	N	67		308
						74	9						
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	26	1	705	2	N	100	199 1	209
						110	9						
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	208	187 1	230
						229	9						
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	2	N	192		422
						211	9						
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	N	212	196 1	438
						233	9						
06	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	27	1	972	2	N	122	193 1	367
						134	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	30	1	16	2	N	25			194
						28	9							
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	28	1	14	2	N	-0-			194
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	49			243
						54	9							
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	30	1	6	2	N	21			264
						23	9							
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	7			271
						8	9							
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	30	1	19	2	N	24			295
						26	9							

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	5			281
						6	9							
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	47	1	209	2	N	3			284
						3	9							
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	42	1	186	2	N	12	192	1	104
						13	9							
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-			104
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	10			114
						11	9							
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	359	2	N	26			140
						29	9							

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

01	620 N	532	-0-	-88	-0-	81	1	451	2	N	-0-			358
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	69	1	404	2	N	3			361
						3	9							
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	96	1	534	2	N	10	192	1	179
						11	9							
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	N	8			187
						9	9							
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	516	2	N	5			192
						6	9							
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	83	1	490	2	N	-0-			192

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3740	2	N	142			349
						156	9							
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	28	1	3668	2	N	101	194	1	256
						111	9							
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	129	200	1	185
						142	9							
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	30	1	3871	2	N	135			320
						149	9							
05	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	31	1	4007	2	N	121	177	1	264
						133	9							
06	4080 X	2848	-0-	-1232	-0-	20	1	2763	2	N	59			323
						65	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	177	186	1	290
02	1764 N	1088	-0-	-676	-0-	195	9	1042	2	N	16			306
03	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	28	1	1438	2	N	21	183	1	144
04	2130 N	1816	-0-	-314	-0-	18	9	1709	2	N	73			217
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	1969	2	N	80			297
*06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	23	9	1766	2	N	76	182	1	191
						27	1							
						88	9							
						27	1							
						84	9							

PARKER, VERNER V.		WELL #: A711		RRCID -> 281847		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820				
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	112	1	715	2	N	12			238
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	13	9	681	2	N	12			250
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	107	1	658	2	N	8			258
04	810 N	698	-0-	-112	-0-	13	9	592	2	N	5			263
05	899 N	695	-0-	-204	-0-	113	1	591	2	N	8			271
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	9	9	545	2	N	4			275
						100	1							
						6	9							
						95	1							
						9	9							
						89	1							
						4	9							

PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-			123
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	N	-0-			123
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-			123
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-			123
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-			123
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-			123

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849		COMPL. DATE 05/18/2008				TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074				
01	1984 N	812	-0-	-1172	-0-	25	1	775	2	N	11			249
02	1708 N	1126	-0-	-582	-0-	12	9	1072	2	N	25			274
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	26	1	1372	2	N	24			298
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	28	9	1246	2	N	42			340
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	25			365
06	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	26	9	985	2	N	27	183	1	209
						30	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: C003CP		RRCID ->	289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8190 - 18490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	1100	1	42206	2	N	2461	2381	1	518
02	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	2707	9	36748	2	N	1996	2038	1	476
03	47988 X	44238	-0-	-3750	-0-	965	1	40860	2	N	2019	1851	1	644
04	46440 X	40354	-0-	-6086	-0-	2196	9	37251	2	N	1735	1843	1	536
05	47988 X	40617	-0-	-7371	-0-	1157	1	37554	2	N	1645	1649	1	532
06	44520 X	38222	-0-	-6298	-0-	2221	9	35853	2	N	1509	1659	1	382
						1194	1							
						1909	9							
						1253	1							
						1810	9							
						709	1							
						1660	9							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 2908		RRCID ->	121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7279 - 7325	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-		53	
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	56	1	727	2	N	-0-		53	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-		53	
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	60	1	756	2	N	-0-		53	
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	62	1	785	2	N	-0-		53	
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	60	1	624	2	N	-0-		53	
PETCO ENERGY CORPORATION		657795		WELL #: 1		RRCID ->	275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333 - 7353	
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-		-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		-0-	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		-0-	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		-0-	
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-	
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-		-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 4		RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SIMPAINÉ		WELL #: 5		RRCID ->	148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7412 - 7432			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
SHOTGUN		WELL #: 5982		RRCID ->	214859	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7981 - 10250			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-			52
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2	N	-0-			52
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2	N	-0-			52
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2	N	-0-			52
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			52
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			52

REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400			
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1882	2	222 9 N	202	305 1		25
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1727	2	102 9 N	93			118
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1882	2	114 9 N	104			222
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1859	2	105 9 N	95	154 1		163
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1897	2	117 9 N	106			269
*06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1767	2	210 9 N	191	317 1		143

JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130			
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			106
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	2	N	-0-			106
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2	N	-0-			106
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2	N	-0-			106
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2	N	-0-			106
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			106

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180			
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11 9 N	10			52
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11 9 N	10			62
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17 9 N	15			77
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8 9 N	7			84
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17 9 N	15			99
06	2040 N	1908	-0-	-132	-0-	1902	2	6 9 N	5			104

AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669			
01	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15045	2	96 9 N	87	185 1		81
02	13916 X	12504	-0-	-1412	-0-	12425	2	79 9 N	72			153
03	15407 X	14981	-0-	-426	-0-	14884	2	97 9 N	88			241
04	14910 X	14185	-0-	-725	-0-	14106	2	79 9 N	72	189 1		124
05	15128 X	14157	-0-	-971	-0-	14070	2	87 9 N	79			203
06	14640 X	12865	-0-	-1775	-0-	12810	2	55 9 N	50	157 1		96

KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667			
01	8742 X	6345	-0-	-2397	-0-	6273	2	72 9 N	65			204
02	7896 X	5713	-0-	-2183	-0-	5647	2	66 9 N	60	180 1		84
03	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	6248	2	74 9 N	67			151
04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6412	2	64 9 N	58			209
05	6355 X	5478	-0-	-877	-0-	5423	2	55 9 N	50	178 1		81
06	6150 X	5335	-0-	-815	-0-	5290	2	45 9 N	41			122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8591		- 12834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1051 2	273 9	N	248		174 1			449
02	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	1055 2	446 9	N	405		516 1			338
03	1984 N	1206	-0-	-778	-0-	709 2	497 9	N	452		519 1			271
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1079 2	438 9	N	398		517 1			152
05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1147 2	479 9	N	435		172 1			415
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1407 2	410 9	N	373		512 1			276

JOSEPHINE 239				WELL #: 2H		RRCID -> 290518		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8737		- 12763
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3059 2	158 9	N	144		179 1			223
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2768 2	128 9	N	116		175 1			164
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2773 2	158 9	N	144		176 1			132
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2949 2	153 9	N	139		174 1			97
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2970 2	151 9	N	137					234
*06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2891 2	136 9	N	124		176 1			182

PUNDT 197				WELL #: 5HB		RRCID -> 290529		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8924		- 12741
01	0 W	1109	-0-	1109	30923	971 2	138 9	N	125		60 1			139
02	0 W	978	-0-	978	31901	871 2	107 9	N	97		164 1			72
03	0 W	1210	-0-	1210	33111	1104 2	106 9	N	96		52 1			116
04	0 W	1149	-0-	1149	34260	1041 2	108 9	N	98					214
05	0 W	1008	-0-	1008	35268	897 2	111 9	N	101		171 1			144
06	0 W	931	-0-	931	36199	830 2	101 9	N	92		105 1			131

DUKE 412				WELL #: 1H		RRCID -> 290681		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8443		- 12337
01	0 W	1310	-0-	1310	401267	234 1	1012 2	N	58					209
02	0 W	542	-0-	542	401809	277 1	158 2	N	97		175 1			131
03	0 W	1742	-0-	1742	403551	325 1	1265 2	N	138		170 1			99
04	0 W	1686	-0-	1686	405237	324 1	1210 2	N	138		172 1			65
05	0 W	1201	-0-	1201	406438	257 1	854 2	N	82					147
06	0 W	1254	-0-	1254	407692	320 1	825 2	N	99					246

LEWIS 269				WELL #: 1H		RRCID -> 290682		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8895		- 13165
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	363 2	268 9	N	244		172 1			287
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	593 2	300 9	N	273		171 1			389
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	492 2	295 9	N	268		513 1			144
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	331 2	213 9	N	194					338
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	408 2	223 9	N	203		170 1			371
*06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	458 2	188 9	N	171		155 1			387

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
DUKE 412		WELL #: 2H		RRCID -> 290704		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 8252 - 12308					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		604673 X	3098	-0-	-601575	-0-	878	1	2030	2	N	173	172	1	222
02		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	190	9	1221	2	N	112	172	1	162
03		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	123	9	1342	2	N	54			216
04		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	60	1	2168	2	N	217	347	1	86
05		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	59	9	1671	2	N	169			255
*06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	637	1	1795	2	N	176	170	1	261
							239	9							
							500	1							
							186	9							
							760	1							
							194	9							

WATERS 240		WELL #: 4H		RRCID -> 290710		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8848 - 12870					
01		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1217	2	193	9	N	175	176	1	207
02		1736 X	1593	-0-	-143	-0-	1442	2	151	9	N	137	174	1	170
03		1922 X	1791	-0-	-131	-0-	1601	2	190	9	N	173	177	1	166
04		1860 X	1822	-0-	-38	-0-	1648	2	174	9	N	158	177	1	147
05		1767 X	1040	-0-	-727	-0-	873	2	167	9	N	152	174	1	125
06		1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1565	2	164	9	N	149			274

WATERS 240		WELL #: 5H		RRCID -> 290711		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8889 - 12829					
01		2976 X	2115	-0-	-861	-0-	1951	2	164	9	N	149	174	1	140
02		2380 X	2009	-0-	-371	-0-	1898	2	111	9	N	101	177	1	64
03		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2891	2	217	9	N	197	170	1	91
04		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2644	2	142	9	N	129	173	1	47
05		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2384	2	182	9	N	165			212
*06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3080	2	200	9	N	182	172	1	222

PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8889 - 12829					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8728 - 12923					
01		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1340	2	200	9	N	182	336	1	77
02		1400 N	1224	-0-	-176	-0-	1128	2	96	9	N	87			164
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1704	2	180	9	N	164	177	1	151
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1601	2	149	9	N	135	214	1	72
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1639	2	175	9	N	159			231
*06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1518	2	135	9	N	123	173	1	181

PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097 - 13685					
01		1798 X	1423	-0-	-375	-0-	1338	2	85	9	N	77	110	1	37
02		1428 X	274	-0-	-1154	-0-	271	2	3	9	N	3			40
03		1643 X	376	-0-	-1267	-0-	269	2	107	9	N	97	120	1	17
04		1590 X	1586	-0-	-4	-0-	1527	2	59	9	N	54			71
05		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2527	2	237	9	N	215	169	1	117
*06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1486	2	177	9	N	161	90	1	188

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WATERS 240		WELL #:		6H	RRCID ->	290784	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	9097	-	12875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2883 X	1496	-0-	-1387	-0-	1352	2	144	9	N	131	172	1	173
02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	2044	2	122	9	N	111	163	1	121
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2791	2	204	9	N	185	173	1	133
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2517	2	157	9	N	143	175	1	101
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2384	2	158	9	N	144	-	-	245
06	2910 X	2577	-0-	-333	-0-	2401	2	176	9	N	160	172	1	233

REMORA OPERATING, LLC		701613												
BROYLES, M. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7347	-	7359
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			20
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			20
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			20
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			20
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			20
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-			20

DRAPER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7462	-	7480
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022404	COMPL. DATE	01/24/1962	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7352	-	7378
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022405	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7393	-	7416
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			33
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			33
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			33
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			33
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			33
06	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	-0-			33

SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022406	COMPL. DATE	11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7427	-	7446
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2	N	-0-	-0-
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2	N	-0-	-0-
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	388 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-	32
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	32
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	32
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2	N	-0-	32
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2	N	-0-	32
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 2	N	-0-	32

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					10
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					10
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					10
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					10
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555								
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-					242
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					242
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-					242
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-					242
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-					242
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2		N	-0-					242

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451								
01	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1812	2		N	-0-					122
02	2128	X	1209	-0-	-919	-0-	1209	2		N	-0-					122
03	2356	X	1833	-0-	-523	-0-	1833	2		N	-0-					122
04	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2		N	-0-					122
05	2077	X	1780	-0-	-297	-0-	1780	2		N	-0-					122
*06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-					122

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487								
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-					109
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-					109
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-					109
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-					109
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-					109
06	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2		N	-0-					109

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535								
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					62
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					62
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					62
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-					62
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-					62
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-					62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605								
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					112
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					112
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-					112
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					112
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-					112
06	600	N	183	-0-	-417	-0-	183	2		N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453								
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2		N	-0-					-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2		N	-0-					-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2		N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			15
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			15
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			15
04	870 N	688	-0-	-182	-0-	688	2	N	-0-			15
05	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2	N	-0-			15
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			15

SCHULTZ -E-		WELL #: 957		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019												

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580				
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			194
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			194
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-	188	1	6
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			6
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			6
06	630 N	414	-0-	-216	-0-	414	2	N	-0-			6

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459				
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			34
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			34
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			34
04	1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	2	N	-0-			34
05	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2	N	-0-			34
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			34

SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20												

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448				
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			49
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			49
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			49
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	307	2	N	-0-			49
05	496 N	297	-0-	-199	-0-	297	2	N	-0-			49
06	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	2	N	-0-			49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		73
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		73
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		73
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		73
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		73
06	870 N	454	-0-	-416	-0-	454 2	N	-0-		73

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		94
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		94
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		94
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		94
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		94
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713 2	N	-0-		94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578		
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		59
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		59
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		59
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531 2	N	-0-		59
05	744 N	520	-0-	-224	-0-	520 2	N	-0-		59
06	600 N	348	-0-	-252	-0-	348 2	N	-0-		59

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454		
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		48
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		48
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-		48
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086 2	N	-0-		48
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		48
*06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		28
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		28
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		28
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 2		N	-0-		28
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-		28
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-		28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7540 - 7550	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		18
02	112 X	24	-0-	-88	-0-	24 2		N	-0-		18
03	124 X	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		18
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		18
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		18
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7480 - 7490	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7500 - 7510	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7344 - 7372	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7412 - 7428	
01	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422 2		N	-0-		90
02	14B2 EXT	355	-0-	355	777	355 2		N	-0-		90
03	14B2 EXT	382	-0-	382	1159	382 2		N	-0-		90
04	14B2 EXT	379	-0-	379	1538	379 2		N	-0-		90
05	1937 X	399	-0-	-1538	-0-	399 2		N	-0-		90
*06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7450 - 7460	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		85
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		85
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		85
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		85
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		85
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 2	N	-0-		85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586		
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		12
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		12
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-		12
04	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	1283 2	N	-0-		12
05	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333 2	N	-0-		12
06	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1139 2	N	-0-		12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 246095		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

01	14B2 EXT	71	-0-	71	200	71	2			N	-0-			186
02	14B2 EXT	58	-0-	58	258	58	2			N	-0-			186
03	14B2 EXT	55	-0-	55	313	55	2			N	-0-			186
04	375 X	62	-0-	-313	-0-	62	2			N	-0-			186
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			186
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8			192
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	N	13			205
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10			215
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20	9	N	18			233
05	961 N	674	-0-	-287	-0-	668	2	6	9	N	5			238
06	960 N	533	-0-	-427	-0-	533	2			N	-0-			238

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

01	5797 X	2928	-0-	-2869	-0-	2908	2	20	9	N	18			65
02	5124 X	3848	-0-	-1276	-0-	3834	2	14	9	N	13			78
03	5518 X	2741	-0-	-2777	-0-	2721	2	20	9	N	18			96
04	4980 X	3629	-0-	-1351	-0-	3629	2			N	-0-			96
05	4247 X	3733	-0-	-514	-0-	3733	2			N	-0-			96
06	4110 X	3537	-0-	-573	-0-	3537	2			N	-0-			96

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			93
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			93
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			93
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			93
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			93
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6138 X	4339	-0-	-1799	-0-	4339	2	N	-0-			69
02		5348 X	303	-0-	-5045	-0-	303	2	N	-0-			69
03		5921 X	538	-0-	-5383	-0-	538	2	N	-0-			69
04		5130 X	1303	-0-	-3827	-0-	1303	2	N	-0-			69
05		5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	2361	2	N	-0-			69
06		4200 X	858	-0-	-3342	-0-	858	2	N	-0-			69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

01		3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3284	2	19 9	N	17		181
02		3080 X	2866	-0-	-214	-0-	2849	2	17 9	N	15		196
03		3410 X	2439	-0-	-971	-0-	2435	2	4 9	N	4		200
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-		200
05		3410 X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2		N	-0-		200
06		3210 X	1283	-0-	-1927	-0-	1283	2		N	-0-		200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

01		5332 X	3106	-0-	-2226	-0-	3095	2	11 9	N	10		226
02		4536 X	2985	-0-	-1551	-0-	2971	2	14 9	N	13		239
03		5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	3774	2	9 9	N	8		247
04		4770 X	3615	-0-	-1155	-0-	3597	2	18 9	N	16		263
05		4185 X	3429	-0-	-756	-0-	3416	2	13 9	N	12		275
06		3660 X	2923	-0-	-737	-0-	2921	2	2 9	N	2		277

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	526	2	112 9	N	102	193 1	68
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	442	2	96 9	N	87		155
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	499	2	90 9	N	82	172 1	65
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	533	2	75 9	N	68		133
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	378	2	130 9	N	118	182 1	69
*06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	509	2	70 9	N	64		133

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2077	3	40 9	N	36		180
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2127	3	36 9	N	33	88 1	125
03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2382	3	51 9	N	46	72 1	99
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2326	3	42 9	N	38		137
*05		2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2076	3	30 9	N	27	69 1	95
*06		2340 N	1348	-0-	-992	-0-	1335	3	13 9	N	12		107

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395													
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8382		- 12670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3100	N	3281	-0-	181	181	2898	3	383	9	N	348	378	1	216
02	2800	N	3433	-0-	633	814	3055	3	378	9	N	344	370	1	190
03	5157	X	4343	-0-	-814	-0-	3858	3	485	9	N	441	466	1	165
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3842	3	428	9	N	389	281	1	273
*05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4669	3	418	9	N	380	480	1	173
*06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4136	3	373	9	N	339	187	1	325

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293		- 12504			
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3406	3	431	9	N	392	374	1	145
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2898	3	565	9	N	514	544	1	115
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2938	3	479	9	N	435	413	1	137
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2714	3	480	9	N	436	451	1	122
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2947	3	711	9	N	646	556	1	212
*06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2786	3	564	9	N	513	543	1	182

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375		- 12574			
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4698	3	270	9	N	245	215	1	135
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4334	3	129	9	N	117	107	1	145
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5076	3	157	9	N	143	86	1	202
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4851	3	141	9	N	128	168	1	162
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3949	3	105	9	N	95	102	1	155
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3745	3	95	9	N	86	111	1	130

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272		- 12466			
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	147
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	147
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	147
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	147

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213		- 12035			
01	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	1817	3	92	9	N	84	76	1	195
02	2296	X	1798	-0-	-498	-0-	1717	3	81	9	N	74	104	1	165
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2165	3	109	9	N	99	84	1	180
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2886	3	154	9	N	140	208	1	112
*05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3180	3	179	9	N	163	81	1	194
*06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3118	3	154	9	N	140	207	1	127

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446		- 12400			
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	977	3	135	9	N	123	72	1	178
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	526	3	51	9	N	46	81	1	143
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	595	3	50	9	N	45	-	-	188
04	1080	N	396	-0-	-684	-0-	370	3	26	9	N	24	90	1	122
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1054	3	33	9	N	30	-	-	152
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	959	3	40	9	N	36	-	-	188

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176												
SPARMAN				WELL #: 1	RRCID -> 068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7904 - 7958						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER 460				WELL #: 1	RRCID -> 073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7906 - 7997						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER				WELL #: 2	RRCID -> 088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7909 - 7976						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, SAM				WELL #: 2	RRCID -> 127527	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7906 - 7996						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS				WELL #: 3	RRCID -> 142656	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8009 - 8068						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B-				WELL #: 2427	RRCID -> 142690	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079 - 8160						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROYER				WELL #: 3	RRCID -> 143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929 - 7959						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7980 -	8010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8000 -	8060		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KIRK 339		WELL #:		2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8302 -	8338		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8380 -	8410		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 -	8360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 -	7562		
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2				N	-0-			160
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	966	2				N	-0-			160
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2				N	-0-			160
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2				N	-0-			160
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2				N	-0-			160
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1194	2	131	9	N	119	117	1	2 8	160

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8775 -	10716		
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2				N	-0-			115
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2			2	9	N			117
03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1348	2			3	9	N			120
04	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1351	2			4	9	N			124
05	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1392	2			7	9	N			130
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2				N	-0-			130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WASSELL 771		WELL #:	7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7868 -	9958
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

DUKE 767				WELL #:	6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7642 -	8585		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BRADFORD 811				WELL #:	6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 -	9147		
01	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	-0-	2566	2		N	-0-				57	
02	2884 X	1888	-0-	-996	-0-	-0-	1888	2		N	-0-				57	
03	3193 X	1975	-0-	-1218	-0-	-0-	1933	2	42 9	N	38				95	
04	3090 X	2014	-0-	-1076	-0-	-0-	2010	2	4 9	N	4				99	
05	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	-0-	1939	2		N	-0-				99	
06	2490 X	1827	-0-	-663	-0-	-0-	1827	2		N	-0-				99	

DUKE 770				WELL #:	8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7616 -	9335		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BORN 863				WELL #:	5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	795 -	9400		
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				57	
02	784 N	726	-0-	-58	-0-	-0-	726	2		N	-0-				57	
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	-0-	516	2		N	-0-				57	
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-				57	
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-				57	
*06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-				57	

LAURIE 725				WELL #:	6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7709 -	9517		
01	4247 X	3326	-0-	-921	-0-	-0-	3124	2	202 9	N	184	167 1			62	
02	3836 X	2869	-0-	-967	-0-	-0-	2851	2	18 9	N	16				78	
03	3627 X	3281	-0-	-346	-0-	-0-	3233	2	48 9	N	44				122	
04	3360 X	2913	-0-	-447	-0-	-0-	2863	2	50 9	N	45				167	
05	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	-0-	2789	2	22 9	N	20				187	
06	3210 X	2619	-0-	-591	-0-	-0-	2594	2	25 9	N	23				210	

BALLARD 325				WELL #:	2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 -	9614		
01	14B2 EXT	4	-0-	4	100	-0-	4	2		N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100	-0-				N	-0-				-0-	
03	100 X	-0-	-0-	-100	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	2	11 9	N	10				10	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1554	2	184	9	N	167	173	1		27
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-	1250	2	3	9	N	3				30
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1621	2	55	9	N	50				80
04	1680 N	892	-0-	-788	-0-	888	2	4	9	N	4				84
05	1395 N	466	-0-	-929	-0-	466	2			N	-0-				84
*06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-				84

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096															
01	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1018	2	6	9	N	5				175
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	834	2	10	9	N	9				184
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	996	2	9	9	N	8				192
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	N	8	178	1		22
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	905	2	3	9	N	3				25
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	894	2	6	9	N	5				30

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392															
01	3689 X	1708	-0-	-1981	-0-	1701	2	7	9	N	6				53
02	3332 X	1370	-0-	-1962	-0-	1364	2	6	9	N	5				58
03	2480 X	1379	-0-	-1101	-0-	1375	2	4	9	N	4				62
04	1920 X	1362	-0-	-558	-0-	1359	2	3	9	N	3				65
05	1705 X	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			N	-0-				65
06	1650 X	1199	-0-	-451	-0-	1197	2	2	9	N	2				67

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682															
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-				200
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1635	2	33	9	N	30				230
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1783	2	46	9	N	42	178	1		94
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1715	2	308	9	N	280	174	1		200
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-				200
06	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-				200

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142															
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				33
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				33
03	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-				33
04	1350 N	826	-0-	-524	-0-	826	2			N	-0-				33
05	1209 N	793	-0-	-416	-0-	793	2			N	-0-				33
06	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-				33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7640 -	9862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520 2			N	-0-		184
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-		184
03		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1450 2	1	9	N	1		185
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2			N	-0-		185
05		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1517 2	15	9	N	14		199
*06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1456 2	17	9	N	15		214

WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8600 -	10517	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		284
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	181 1	104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104

WHEAT 341		WELL #:		5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8760 -	10262	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8752 -	10552	
01		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1736 2	4	9	N	4		99
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584 2	7	9	N	6		105
03		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1723 2	10	9	N	9		114
04		1680 N	1472	-0-	-208	-0-	1465 2	7	9	N	6		120
05		1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1500 2	10	9	N	9		129
06		1680 N	999	-0-	-681	-0-	992 2	7	9	N	6		135

WHEAT 341		WELL #:		4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8430 -	10292	
01		2666 N	2617	-0-	-49	-0-	2595 2	22	9	N	20		122
02		2464 N	2367	-0-	-97	-0-	2336 2	31	9	N	28		150
03		2697 N	2560	-0-	-137	-0-	2534 2	26	9	N	24		174
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2505 2	145	9	N	132	181 1	125
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2566 2	76	9	N	69		194
*06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2472 2	90	9	N	82	177 1	99

MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8483 -	9862	
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		205
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-		205
03		1147 N	884	-0-	-263	-0-	884 2			N	-0-		205
04		960 N	748	-0-	-212	-0-	748 2			N	-0-		205
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-		205
06		870 N	835	-0-	-35	-0-	835 2			N	-0-		205

WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8022 -	8090	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	1457 N	668	-0-	-789	-0-	668 2				N	-0-			140
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2				N	-0-			140
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2				N	-0-			140
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2				N	-0-			140
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2				N	-0-	95 1		45
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2				N	-0-			45

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302		
01	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2201 2	31 9	N	28					60
02	2240 N	1966	-0-	-274	-0-	1942 2	24 9	N	22					82
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2410 2	44 9	N	40					122
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2269 2	53 9	N	48					170
05	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2130 2	2 9	N	2					172
06	2370 N	1929	-0-	-441	-0-	1921 2	8 9	N	7					179

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287		
01	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945 2		N	-0-					43
02	1708 N	1677	-0-	-31	-0-	1677 2		N	-0-					43
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-					43
04	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1809 2		N	-0-					43
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1902 2	76 9	N	69					112
06	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	1842 2	8 9	N	7					119

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052		
01	2697 X	113	-0-	-2584	-0-	113 2		N	-0-					100
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-			N	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					100
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100

SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362		
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 2	2 9	N	2					94
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	998 2	1 9	N	1					95
03	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1092 2	6 9	N	5					100
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1051 2	199 9	N	181					281
05	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1031 2	4 9	N	4		181 1			104
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	984 2	23 9	N	21		1 8			124

SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1908 2	8 9	N	7			87
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1724 2	3 9	N	3			90
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1898 2	13 9	N	12			102
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1794 2	8 9	N	7			109
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1868 2	9 9	N	8			117
*06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1852 2	14 9	N	13			130

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 - 9542	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 - 10571	
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			122
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			122
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			122
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			122
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	717 2	42 9	N	38			160
*06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	686 2	11 9	N	10			170

CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 - 9581	
01		4030 X	2572	-0-	-1458	-0-	2572 2		N	-0-			232
02		3640 X	1723	-0-	-1917	-0-	1723 2		N	-0-			232
03		3224 X	2520	-0-	-704	-0-	2520 2		N	-0-			232
04		2580 X	2177	-0-	-403	-0-	2177 2		N	-0-			232
05		2573 X	2086	-0-	-487	-0-	2086 2		N	-0-			232
06		2490 X	1697	-0-	-793	-0-	1697 2		N	-0-			232

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 - 9754	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7597 - 9151	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202	
01	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1489	2	22 9	N	20		144
02	1456 N	1375	-0-	-81	-0-	1347	2	28 9	N	25		169
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1509	2	34 9	N	31		200
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18 9	N	16	171 1	45
05	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1510	2	6 9	N	5		50
06	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1461	2	13 9	N	12		62

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8767 - 9989	
01	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2		N	-0-		90
02	1876 N	1831	-0-	-45	-0-	1831	2		N	-0-		90
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2		N	-0-		90
04	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2		N	-0-		90
05	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	1857	2	48 9	N	44		134
06	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12 9	N	11		145

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8383 - 9502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442		
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-		1423	2		N	-0-		70
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-		1390	2		N	-0-		70
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-		1791	2	8	9	N	7	77
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-		1465	2		N	-0-		77
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		1730	2		N	-0-		77
*06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-		1302	2	19	9	N	17	94

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997		
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-		860	2	105	9	N	95	109
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	-0-		665	2	20	9	N	18	127
03	930 N	592	-0-	-338	-0-	-0-		523	2	69	9	N	63	190
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	-0-		827	2	77	9	N	70	80
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		700	2	66	9	N	60	140
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		780	2	121	9	N	110	72

EPPS		WELL #:		5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 - 10980		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119

ROYER		WELL #:		6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 - 9457		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8615 - 9544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8479 - 9746
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2		N	-0-	43
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2		N	-0-	43
03	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2		N	-0-	43
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2		N	-0-	43
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-	43
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	352	2	8	9	N	50

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7891 - 10610
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7560 - 9362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80

ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8466 - 9502
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-	135
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-	135
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-	135
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-	135
05	3100 N	3259	-0-	159	-0-	3259	2		N	-0-	135
*06	3000 N	3123	-0-	123	-0-	282	3097	2	26	9	159

KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7680 - 9592
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4124	2	96	9	N	217
02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3703	2	68	9	N	279
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4189	2	90	9	N	180
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3999	2	105	9	N	94
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	2	95	9	N	180
*06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3753	2	81	9	N	78

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 8454 - 10536
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	105
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	105
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	N	108
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	108
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	109
*06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	129

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4500 X	4500	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					48
02		3534 X	3534	-0-	-0-	3304	2	230	9	N	209					257
03		3503 X	3291	-0-	-212	3290	2	1	9	N	1	196	1			62
04		3390 X	2864	-0-	-526	2836	2	28	9	N	25					87
05		3503 X	2710	-0-	-793	2675	2	35	9	N	32					119
06		3390 X	2617	-0-	-773	2603	2	14	9	N	13					132

HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962								
01		2883 N	2862	-0-	-21	2860	2	2	9	N	2					55
02		2630 N	2630	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					55
03		2977 N	2977	-0-	-0-	2949	2	28	9	N	25					80
04		2760 N	2671	-0-	-89	2671	2			N	-0-					80
05		2914 N	2816	-0-	-98	2816	2			N	-0-					80
06		2820 N	2666	-0-	-154	2649	2	17	9	N	15					95

KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512								
01		2912 N	2912	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					37
02		2622 N	2622	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3					40
03		2940 N	2940	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54					94
04		3000 N	3019	-0-	19	3019	2			N	-0-					94
05		3100 N	3419	-0-	319	338	2	56	9	N	51					145
*06		3000 N	3436	-0-	436	774	2	17	9	N	15					160

CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3312	-0-	-346	-0-	-0-	3312 2		N	-0-		47
02		3304 X	2673	-0-	-631	-0-	-0-	2672 2	1 9	N	1		48
03		3658 X	3045	-0-	-613	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		48
04		3450 X	2997	-0-	-453	-0-	-0-	2997 2		N	-0-		48
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3497 2	13 9	N	12		60
*06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	3592 2	3 9	N	3		63

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774													
01		1674 N	633	-0-	-1041	-0-	-0-	633 2		N	-0-		151
02		1372 N	764	-0-	-608	-0-	-0-	664 2	100 9	N	91		242
03		1178 N	219	-0-	-959	-0-	-0-	182 2	37 9	N	34		276
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	796 2	1 9	N	1		277
05		961 N	721	-0-	-240	-0-	-0-	696 2	25 9	N	23	180 1	120
*06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2	4 9	N	4		124

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790													
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		40
02		1344 N	1300	-0-	-44	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		40
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2881 2	59 9	N	54		94
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		94
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		94
06		1950 N	1715	-0-	-235	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255								
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3706	2	11	9	N	10					152
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5					157
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	N	2					159
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					159
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3611	2	31	9	N	28					187
*06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3422	2	62	9	N	56	181	1			62

CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8123	- 11947									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8182	- 12529									
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1803	2	165	9	N	150	161	1				191
02	1708 N	1375	-0-	-333	-0-	1228	2	147	9	N	134						325
03	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1720	2	45	9	N	41						366
04	1890 N	1500	-0-	-390	-0-	1500	2			N	-0-	183	1				183
05	1519 N	1036	-0-	-483	-0-	1036	2			N	-0-						183
06	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1646	2			N	-0-						183

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8357	- 12193									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8815	- 12619									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7685	- 11273									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	77						92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-						92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-						92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-						92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-						92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-						92

PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7726	- 11373									
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4007	2	66	9	N	60	178	1				126
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3943	2	221	9	N	201	165	1				162
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4435	2	325	9	N	295	360	1				97
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3407	2	257	9	N	234	177	1				154
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3110	2	226	9	N	205	170	1				189
*06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2531	2	139	9	N	126	196	1				119

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 7760	- 9038									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881												
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1070	2	144	9	N	131	217
02	2800 N	2874	-0-	74	74	2711	2	163	9	N	148	167
03	3100 N	5240	-0-	2140	2214	4523	2	717	9	N	652	37
04	3000 N	3175	-0-	175	2389	2845	2	330	9	N	300	192
05	7214 X	4825	-0-	-2389	-0-	4403	2	422	9	N	384	55
*06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4464	2	345	9	N	314	177

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
04	14B2 EXT	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-	162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	387				N	176	160
*06	1837 X	1450	-0-	-387	-0-	1363	2	87	9	N	79	78

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046												
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1077	2	123	9	N	112	175
02	1008 N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-	175
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	977	2	105	9	N	95	70
04	1080 N	871	-0-	-209	-0-	834	2	37	9	N	34	74
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1091	2	64	9	N	58	132
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1131	2	255	9	N	232	194

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PEERY A		WELL #:		8730H	RRCID ->	266038	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7706	-	11353		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3007 X	1829	-0-	-1178	-0-	1702	2	127	9	N	115					209
02	2716 X	181	-0-	-2535	-0-	181	2			N	-0-					209
03	2976 X	848	-0-	-2128	-0-	848	2			N	-0-					209
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4580	2	217	9	N	197	197	1			209
05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5076	2	394	9	N	358	358	1			209
*06	3000 N	4908	-0-	1908	1908	4711	2	197	9	N	179	179	1			209

REBA N MILLER		WELL #:		11H	RRCID ->	266365	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8150	-	11738		
01	2418 N	1783	-0-	-635	-0-	1737	2	46	9	N	42					184
02	2016 N	1645	-0-	-371	-0-	1627	2	18	9	N	16					200
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122	9	N	111	181	1			130
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87	9	N	79					209
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1826	2	64	9	N	58	170	1			97
06	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	1765	2	80	9	N	73					170

MARTHA VESTER 617		WELL #:		3H	RRCID ->	266368	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8441	-	12777		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MARTHA VESTER 617		WELL #:		4H	RRCID ->	266369	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8446	-	12641		
01	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	2557	2	138	9	N	125	183	1			57
02	2772 X	2543	-0-	-229	-0-	2387	2	156	9	N	142					199
03	2883 X	2008	-0-	-875	-0-	1922	2	86	9	N	78	182	1			95
04	2760 X	2750	-0-	-10	-0-	2661	2	89	9	N	81	149	1			27
05	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2314	2	121	9	N	110					137
*06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2619	2	130	9	N	118	177	1			78

KATY		WELL #:		4285H	RRCID ->	266370	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8891	-	13019		
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3395	2	205	9	N	186	183	1			130
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2906	2	152	9	N	138	184	1			84
03	3348 X	3248	-0-	-100	-0-	3120	2	128	9	N	116					200
04	3240 X	2668	-0-	-572	-0-	2521	2	147	9	N	134	197	1			137
05	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2436	2	180	9	N	164					301
06	3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2352	2	196	9	N	178	366	1	3	8	110

PRICE, WD -B-		WELL #:		11H	RRCID ->	266372	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8260	-	12100		
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2104	2	72	9	N	65	183	1			112
02	1988 N	1498	-0-	-490	-0-	1352	2	146	9	N	133					245
03	2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1795	2	56	9	N	51	183	1	1	8	112
04	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	1751	2	61	9	N	55					167
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1777	2	46	9	N	42					209
06	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1713	2	48	9	N	44	183	1			70

DR TYSON		WELL #:		4623H	RRCID ->	266373	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8218	-	12467		
01	5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4263	2	84	9	N	76					251
02	4704 X	3096	-0-	-1608	-0-	3088	2	8	9	N	7					258
03	5208 X	3988	-0-	-1220	-0-	3951	2	37	9	N	34	183	1			109
04	5040 X	3346	-0-	-1694	-0-	3314	2	32	9	N	29					138
05	5208 X	3080	-0-	-2128	-0-	3051	2	29	9	N	26					164
06	4200 X	3679	-0-	-521	-0-	3656	2	23	9	N	21	1	8			184

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		8530H	RRCID ->	266392	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8691 - 12070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-			121
02	28 X	20	-0-	-8	-0-	20 2				N	-0-	69 1		52
03	31 X	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-			52
04	30 X	16	-0-	-14	-0-	16 2				N	-0-			52
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-			52
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2				N	-0-			52

ELISE 286				WELL #:		3H	RRCID ->	266398	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 8827 - 12453	
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1568 2	178 9	N	162	200 1				116
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1418 2	107 9	N	97					213
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2344 2	228 9	N	207	197 1				223
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2104 2	154 9	N	140	182 1				181
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2110 2	97 9	N	88					269
*06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2045 2	189 9	N	172	364 1	2 8			75

ELISE 286				WELL #:		5H	RRCID ->	266461	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8561 - 12960	
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3212 2	230 9	N	209					291
02	3052 X	2790	-0-	-262	-0-	2612 2	178 9	N	162	183 1				270
03	3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2382 2	189 9	N	172	180 1				262
04	3270 X	2858	-0-	-412	-0-	2700 2	158 9	N	144	181 1				225
05	3379 X	1186	-0-	-2193	-0-	1102 2	84 9	N	76	188 1				113
*06	3270 X	3061	-0-	-209	-0-	2856 2	205 9	N	186	172 1	1 8			126

DAISY GRAVES				WELL #:		5529H	RRCID ->	266462	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8497 - 12774	
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1591 2	74 9	N	67					224
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1434 2	111 9	N	101	201 1				124
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1636 2	116 9	N	105					229
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1617 2	95 9	N	86	176 1				139
05	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1500 2	84 9	N	76					215
*06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1574 2	98 9	N	89	179 1	1 8			124

KATY				WELL #:		6285H	RRCID ->	266700	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8772 - 13095	
01	2480 X	2382	-0-	-98	-0-	2173 2	209 9	N	190	200 1				115
02	2240 X	1456	-0-	-784	-0-	1340 2	116 9	N	105					220
03	2480 X	941	-0-	-1539	-0-	922 2	19 9	N	17					237
04	2400 X	1551	-0-	-849	-0-	1453 2	98 9	N	89					326
05	2387 X	1814	-0-	-573	-0-	1680 2	134 9	N	122	346 1				102
*06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1253 2	154 9	N	140	179 1	1 8			62

DAISY GRAVES 529				WELL #:		4H	RRCID ->	266707	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8607 - 12780	
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2187 2	85 9	N	77	184 1				135
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3760 2	96 9	N	87					222
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2933 2	57 9	N	52	201 1	1 8			72
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3256 2	80 9	N	73					145
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3967 2	66 9	N	60					205
*06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3476 2	62 9	N	56	177 1				84

GRAVES				WELL #:		9530H	RRCID ->	267108	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8824 - 12655	
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1776 2	162 9	N	147					242
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	854 2	102 9	N	93	181 1				154
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1728 2	72 9	N	65					219
04	3000 N	3623	-0-	623	623	3265 2	358 9	N	325	360 1				184
05	3100 N	3881	-0-	781	1404	3721 2	160 9	N	145	179 1				150
*06	3000 N	3764	-0-	764	2168	3661 2	103 9	N	94	144 1	1 8			99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
DOYLE, J.B.		WELL #:		17H	RRCID ->	267715	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8490 - 12789					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DOYLE, J.B.		WELL #:		9703H	RRCID ->	267788	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8252 - 12423					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GRAVES		WELL #:		11H	RRCID ->	268352	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8534 - 12290					
01	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	-0-	5926	2	289	9	N	263	181	1		241	
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	5055	2	216	9	N	196	167	1		270	
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	4634	2	244	9	N	222	391	1		101	
04	1440 X	145	-0-	-1295	-0-	-0-	145	2			N	-0-				101	
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-				101	
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-				101	

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		4628H	RRCID ->	268477	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8173 - 11982					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BATTIN 528		WELL #:		4HR	RRCID ->	268479	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8615 - 13086					
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2	256	9	N	233	180	1		88	
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	15	9	N	14				102	
03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2	76	9	N	69				171	
04	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	195	9	N	177	193	1		155	
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2	87	9	N	79	185	1		49	
*06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2	114	9	N	104				153	

KATY		WELL #:		3285H	RRCID ->	268535	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8755 - 13031					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80				152	
03	14B2 EXT	592	-0-	592	-0-	-0-	485	2	107	9	N	97				249	
04	14B2 EXT	2568	-0-	2568	-0-	-0-	3160	2	239	9	N	217	182	1		284	
05	14B2 EXT	1115	-0-	1115	-0-	-0-	4275	2	108	9	N	98	177	1		205	
*06	6928 X	2653	-0-	-4275	-0-	-0-	2300	2	353	9	N	321	358	1	3	8	165

GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866					
01	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	-0-	4873	2	215	9	N	195	183	1		207	
02	4816 X	4529	-0-	-287	-0-	-0-	4352	2	177	9	N	161	198	1		170	
03	5332 X	4928	-0-	-404	-0-	-0-	4689	2	239	9	N	217	183	1		204	
04	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	-0-	4297	2	187	9	N	170	180	1		194	
05	5177 X	4764	-0-	-413	-0-	-0-	4581	2	183	9	N	166	178	1		182	
06	4920 X	4589	-0-	-331	-0-	-0-	4387	2	202	9	N	184	180	1	1	8	185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		SCHULTZ 783		WELL #:	1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2013	-0-	-870	-0-	1990 2	23 9	N		21				84
02		2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2324 2	12 9	N		11				95
03		2883 X	2802	-0-	-81	-0-	2681 2	121 9	N		110				205
04		2700 X	2611	-0-	-89	-0-	2545 2	66 9	N		60	197 1			68
05		2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2572 2	65 9	N		59				127
06		2700 N	2529	-0-	-171	-0-	2472 2	57 9	N		52				179

REBA N MILLER					WELL #:	14H	RRCID ->	273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395	
01		841 X	841	-0-	-0-	-0-	732 2	109 9	N		99				256
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3591 2	349 9	N		317	399 1			174
03		3100 N	3805	-0-	705	705	3538 2	267 9	N		243	183 1			234
04		3000 N	4027	-0-	1027	1732	3760 2	267 9	N		243	358 1			119
05		5864 X	4132	-0-	-1732	-0-	3860 2	272 9	N		247	184 1			182
*06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3492 2	204 9	N		185	179 1	3 8		185

GRAVES					WELL #:	10H	RRCID ->	273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				45

PARNELL RANCH 165					WELL #:	2H	RRCID ->	274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483	
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1607 2	110 9	N		100				209
02		1680 N	1078	-0-	-602	-0-	949 2	129 9	N		117	181 1			145
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1848 2	147 9	N		134	180 1			99
04		1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1367 2	105 9	N		95				194
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1257 2	69 9	N		63	182 1			75
06		1800 N	1267	-0-	-533	-0-	1129 2	138 9	N		125	1 8			199

JONES TRUST 272					WELL #:	2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				73

SCHULTZ BROTHERS A					WELL #:	4627H	RRCID ->	276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8168 - 11979	
01		3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3239 2	257 9	N		234	183 1			144
02		3416 X	1993	-0-	-1423	-0-	1818 2	175 9	N		159	183 1			120
03		3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3067 2	227 9	N		206	196 1	1 8		129
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3137 2	260 9	N		236	185 1			180
05		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3315 2	283 9	N		257	181 1			256
*06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3212 2	237 9	N		215	189 1	3 8		279

JONES TRUST 272					WELL #:	4H	RRCID ->	276935	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8977 - 13180	
01		2201 X	1218	-0-	-983	-0-	965 2	253 9	N		230				385
02		1988 X	1358	-0-	-630	-0-	1335 2	23 9	N		21	199 1			207
03		1891 X	1856	-0-	-35	-0-	1272 2	584 9	N		531	503 1	1 8		234
04		1620 X	1493	-0-	-127	-0-	1430 2	63 9	N		57	179 1			112
05		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1512 2	270 9	N		245	180 1			177
06		1800 N	1662	-0-	-138	-0-	1452 2	210 9	N		191	191 1	3 8		174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2931	2	305	9	N	277	389	1		127	
02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2423	2	210	9	N	191	189	1		129	
03		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2245	2	193	9	N	175	199	1		105	
04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2495	2	259	9	N	235	198	1		142	
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2460	2	190	9	N	173	186	1		129	
*06		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2541	2	39	9	N	35				164	

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100																	
01		589 N	353	-0-	-236	-0-	218	2	135	9	N	123	183	1		164	
02		420 N	336	-0-	-84	-0-	303	2	33	9	N	30				194	
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	509	2	211	9	N	192	200	1	1 8	185	
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80	9	N	73	188	1		70	
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	343	2	35	9	N	32				102	
*06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	430	2	333	9	N	303	178	1		227	

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206																	
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2436	2	221	9	N	201	183	1		222	
02		2800 N	4147	-0-	1347	1347	3991	2	156	9	N	142	184	1		180	
03		3100 N	2463	-0-	-637	710	2173	2	290	9	N	264	197	1		247	
04		2827 N	2117	-0-	-710	-0-	1873	2	244	9	N	222	379	1		90	
05		2356 X	2005	-0-	-351	-0-	1784	2	221	9	N	201				291	
06		2280 X	2052	-0-	-228	-0-	1863	2	189	9	N	172	364	1		99	

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968																	
01		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1594	2	70	9	N	64	180	1		58	
02		1596 N	1294	-0-	-302	-0-	1207	2	87	9	N	79				137	
03		1953 N	1181	-0-	-772	-0-	1153	2	28	9	N	25	94	1		68	
04		1620 N	865	-0-	-755	-0-	855	2	10	9	N	9				77	
05		1426 N	625	-0-	-801	-0-	555	2	70	9	N	64	98	1		43	
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	109				152	

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76				144	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1		67	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471																	
01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4390	2	198	9	N	180	56	1		169	
02		2408 X	2034	-0-	-374	-0-	1945	2	89	9	N	81	181	1		69	
03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4000	2	205	9	N	186	89	1		166	
04		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4172	2	149	9	N	135	166	1		135	
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3651	2	158	9	N	144	177	1		102	
*06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3446	2	117	9	N	106	175	1		33	

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475																	
01		2139 X	1936	-0-	-203	-0-	1846	2	90	9	N	82	183	1		78	
02		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2107	2	142	9	N	129				207	
03		2077 X	2061	-0-	-16	-0-	1931	2	130	9	N	118	188	1		137	
04		2010 X	1726	-0-	-284	-0-	1630	2	96	9	N	87	181	1		43	
05		2480 X	2190	-0-	-290	-0-	2048	2	142	9	N	129	65	1		107	
*06		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2286	2	128	9	N	116	183	1		40	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PORTER 324		WELL #:		1H	RRCID ->	278469	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8380 - 13150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	126	126	1		165
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				165
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				165
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				165
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				165
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				165

ELMER GRAVES 615		WELL #:		1H	RRCID ->	278488	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8521 - 13023					
01	1302	N	936	-0-	-366	-0-	891	2	45	9	N	41				205
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	332	2	76	9	N	69				274
03	961	N	755	-0-	-206	-0-	709	2	46	9	N	42	116	1		200
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	643	2	11	9	N	10				210
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	613	2	37	9	N	34	178	1		66
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	603	2	37	9	N	34	1	8		99

ELMER GRAVES 615		WELL #:		4H	RRCID ->	278490	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8389 - 12019					
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2949	2	118	9	N	107	185	1		142
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2119	2	64	9	N	58				200
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2708	2	57	9	N	52	118	1		134
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3220	2	201	9	N	183	131	1		186
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-				186
*06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2531	2	63	9	N	57	180	1	1 8	62

ELMER GRAVES 615		WELL #:		3H	RRCID ->	278493	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8242 - 12854					
01	1581	N	1159	-0-	-422	-0-	1111	2	48	9	N	44				124
02	1372	N	1120	-0-	-252	-0-	1063	2	57	9	N	52	128	1		48
03	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	968	2	46	9	N	42				90
04	1110	N	956	-0-	-154	-0-	928	2	28	9	N	25				115
05	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	1022	2	46	9	N	42	89	1		68
06	990	N	164	-0-	-826	-0-	147	2	17	9	N	15	1	8		82

ELMER GRAVES 615		WELL #:		5H	RRCID ->	278495	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 8197 - 12875					
01	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1658	2	99	9	N	90				222
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1851	2	231	9	N	210	240	1		192
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	2	18	9	N	16	1	8		207
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2215	2	114	9	N	104	181	1		130
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2242	2	139	9	N	126	92	1		164
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2181	2	135	9	N	123	179	1	1 8	107

ELMER GRAVES 615		WELL #:		2H	RRCID ->	278496	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8406 - 12430					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

DOYLE, J.B.		WELL #:		10H	RRCID ->	278519	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 8327 - 12462					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		10881 X	8761	-0-	-2120	-0-	8667	2	94	9	N	155
02		9828 X	6864	-0-	-2964	-0-	6761	2	103	9	N	249
03		10881 X	5865	-0-	-5016	-0-	5863	2	2	9	N	85
04		10200 X	8651	-0-	-1549	-0-	8462	2	189	9	N	257
05		10075 X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	2			N	257
06		8490 X	8180	-0-	-310	-0-	8180	2			N	257

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397												
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3556	2	307	9	N	421
02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3462	2	135	9	N	172
03		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4004	2	41	9	N	209
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3550	2	252	9	N	259
05		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	259
*06		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3199	2	206	9	N	259

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547												
01		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1651	2	113	9	N	144
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2254	2	175	9	N	119
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4230	2	297	9	N	207
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3437	2	248	9	N	54
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3272	2	209	9	N	62
*06		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3278	2	206	9	N	51

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035												
01		3224 X	2678	-0-	-546	-0-	2606	2	72	9	N	140
02		2912 X	1969	-0-	-943	-0-	1881	2	88	9	N	220
03		3224 X	1922	-0-	-1302	-0-	1837	2	85	9	N	115
04		3030 X	2003	-0-	-1027	-0-	1924	2	79	9	N	187
05		3131 X	2027	-0-	-1104	-0-	1966	2	61	9	N	242
06		2580 X	1922	-0-	-658	-0-	1870	2	52	9	N	110

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040												
01		3813 X	1468	-0-	-2345	-0-	1434	2	34	9	N	70
02		3444 X	1253	-0-	-2191	-0-	1218	2	35	9	N	102
03		3658 X	1691	-0-	-1967	-0-	1662	2	29	9	N	63
04		3420 X	1609	-0-	-1811	-0-	1566	2	43	9	N	102
05		3007 X	2249	-0-	-758	-0-	2181	2	68	9	N	164
*06		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2020	2	70	9	N	57

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290												
01		3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2533	2	156	9	N	195
02		2772 X	2379	-0-	-393	-0-	2219	2	160	9	N	142
03		3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2388	2	196	9	N	202
04		2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2300	2	180	9	N	134
05		2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2277	2	78	9	N	205
06		2490 N	2320	-0-	-170	-0-	2192	2	128	9	N	140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065																
01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	2	182	9	N	165	177	1	115
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2	99	9	N	90			205
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3059	2	263	9	N	239	366	1	78
04		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2	169	9	N	154	162	1	70
05		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2	219	9	N	199			269
*06		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	418	9	N	380	361	1	2 8 286

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544																
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				72
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	6				78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854																
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	121	9	N	110			190
02		2240 X	1625	-0-	-615	-0-	-0-	1595	2	30	9	N	27			217
03		2480 X	1735	-0-	-745	-0-	-0-	1704	2	31	9	N	28			245
04		2400 X	1236	-0-	-1164	-0-	-0-	1188	2	48	9	N	44			289
05		1798 N	1359	-0-	-439	-0-	-0-	1204	2	155	9	N	141	183	1	247
06		1680 N	978	-0-	-702	-0-	-0-	906	2	72	9	N	65	192	1	1 8 119

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272
02		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			272
03		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-	5521	2	213	9	N	194	182	1	284
04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	2	227	9	N	206	181	1	309
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	2	198	9	N	180	178	1	311
*06		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	-0-	5571	2	234	9	N	213	356	1	3 8 165

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638																
01		5487 X	4624	-0-	-863	-0-	-0-	4444	2	180	9	N	164	170	1	87
02		5208 X	3668	-0-	-1540	-0-	-0-	3528	2	140	9	N	127			214
03		5766 X	4315	-0-	-1451	-0-	-0-	4007	2	308	9	N	280	374	1	120
04		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	-0-	5787	2	433	9	N	394	357	1	157
05		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	-0-	5954	2	261	9	N	237	195	1	199
*06		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	-0-	5914	2	189	9	N	172	188	1	183

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576																
01		6138 X	2992	-0-	-3146	-0-	-0-	2969	2	23	9	N	21			135
02		5544 X	2786	-0-	-2758	-0-	-0-	2725	2	61	9	N	55			190
03		4681 X	3192	-0-	-1489	-0-	-0-	3105	2	87	9	N	79			269
04		3450 X	2872	-0-	-578	-0-	-0-	2797	2	75	9	N	68			337
05		3472 X	1415	-0-	-2057	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			337
06		3090 X	901	-0-	-2189	-0-	-0-	901	2			N	-0-			337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	3	145
02	4340 X	3932	-0-	-408	-0-	3913	2	19	9	N	17	162
03	4805 X	3682	-0-	-1123	-0-	3636	2	46	9	N	42	204
04	4980 X	3751	-0-	-1229	-0-	3694	2	57	9	N	52	256
05	5146 X	3356	-0-	-1790	-0-	3356	2			N	-0-	256
06	4980 X	2290	-0-	-2690	-0-	2290	2			N	-0-	256

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750
01	5332 X	2525	-0-	-2807	-0-	2173	2	352	9	N	320	202
02	4844 X	4232	-0-	-612	-0-	3661	2	571	9	N	519	342
03	5363 X	4083	-0-	-1280	-0-	3637	2	446	9	N	405	189
04	5190 X	3932	-0-	-1258	-0-	3529	2	403	9	N	366	197
05	4681 X	4237	-0-	-444	-0-	3797	2	440	9	N	400	240
06	4530 X	4412	-0-	-118	-0-	4045	2	367	9	N	334	212

ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	14B2 EXT	1608	-0-	1608	1608	1528	2	80	9	N	73	157
05	14B2 EXT	1929	-0-	1929	3537	1508	2	421	9	N	383	362
*06	5800 X	2263	-0-	-3537	-0-	2263	2			N	-0-	184

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2802	2	334	9	N	304	114
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2423	2	157	9	N	143	257
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2647	2	204	9	N	185	95
04	3030 X	2639	-0-	-391	-0-	2446	2	193	9	N	175	89
05	3131 X	2505	-0-	-626	-0-	2109	2	396	9	N	360	266
06	3030 X	2507	-0-	-523	-0-	2507	2			N	-0-	266

HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46	119
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1818	2	67	9	N	61	180
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1897	2	52	9	N	47	227
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2388	2	61	9	N	55	102
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55	157
*06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1927	2	53	9	N	48	205

HAGER TRUST 616		WELL #:		5H	RRCID ->	279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8548 - 12972
01	3131 X	2573	-0-	-558	-0-	2490	2	83	9	N	75	187
02	2828 X	2228	-0-	-600	-0-	2127	2	101	9	N	92	84
03	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	2473	2	111	9	N	101	185
04	2880 X	2251	-0-	-629	-0-	2167	2	84	9	N	76	65
05	2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2113	2	99	9	N	90	155
*06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2440	2	74	9	N	67	222

DOYLE, ROBERT B.		WELL #:			RRCID ->	279746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8460 - 12396
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2733 2	186 9	N	169	183 1	141
02		2800 X	2618	-0-	-182	-0-	2518 2	100 9	N	91		232
03		3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2728 2	113 9	N	103	184 1	151
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	2950 2	303 9	N	275	181 1	245
05		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-		245
*06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2901 2	198 9	N	180	179 1 1 8	245

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718												
01		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	12873 2	523 9	N	475	547 1	211
02		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	11969 2	507 9	N	461	480 1	192
03		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	12841 2	520 9	N	473	543 1	122
04		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12140 2	471 9	N	428	362 1	188
05		12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	12447 2	484 9	N	440	378 1	250
*06		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	11862 2	440 9	N	400	387 1 1 8	262

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680												
01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4414 2	683 9	N	621	564 1	353
02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4991 2	264 9	N	240	381 1	212
03		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6014 2	141 9	N	128	185 1 1 8	154
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	3799 2	384 9	N	349	360 1	143
05		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3628 2	275 9	N	250	178 1	215
*06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3610 2	348 9	N	316	355 1 1 8	175

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694												
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2925 2	183 9	N	166	183 1	177
02		2464 X	2251	-0-	-213	-0-	2094 2	157 9	N	143	181 1	139
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3318 2	234 9	N	213	182 1	170
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4500 2	106 9	N	96	199 1	67
05		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4258 2	213 9	N	194	181 1	80
*06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2878 2	165 9	N	150	63 1	167

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448												
01		4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3286 2	243 9	N	221	381 1	82
02		3640 X	3104	-0-	-536	-0-	2970 2	134 9	N	122		204
03		3999 X	3515	-0-	-484	-0-	3313 2	202 9	N	184	181 1	207
04		3750 X	3371	-0-	-379	-0-	3213 2	158 9	N	144	181 1	170
05		3875 X	2619	-0-	-1256	-0-	2578 2	41 9	N	37		207
06		3420 X	1676	-0-	-1744	-0-	1651 2	25 9	N	23	177 1	53

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215												
01		2387 X	150	-0-	-2237	-0-	150 2		N	-0-		62
02		2156 X	56	-0-	-2100	-0-	56 2		N	-0-		62
03		2387 X	6	-0-	-2381	-0-	6 2		N	-0-		62
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		62
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		62
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620												
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1010 2	221 9	N	201	181 1	240
02		1092 N	874	-0-	-218	-0-	709 2	165 9	N	150	183 1	207
03		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	954 2	215 9	N	195	365 1 4 8	33
04		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	969 2	177 9	N	161		194
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	861 2	174 9	N	158	190 1	162
*06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1118 2	197 9	N	179		341

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	99
05		93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	2		N	99
*06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911												
01		5332 X	4418	-0-	-914	-0-	-0-	4378	2	40	9	236
02		4536 X	3955	-0-	-581	-0-	-0-	3903	2	52	9	106
03		4712 X	4166	-0-	-546	-0-	-0-	4146	2	20	9	124
04		4560 X	4218	-0-	-342	-0-	-0-	4185	2	33	9	154
05		4526 X	3975	-0-	-551	-0-	-0-	3939	2	36	9	70
06		4290 X	3715	-0-	-575	-0-	-0-	3678	2	37	9	103

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114												
01		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	-0-	1101	2	63	9	204
02		1092 N	1079	-0-	-13	-0-	-0-	968	2	111	9	107
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2	109	9	205
04		1140 N	982	-0-	-158	-0-	-0-	928	2	54	9	87
05		1209 N	96	-0-	-1113	-0-	-0-	79	2	17	9	102
06		1170 N	54	-0-	-1116	-0-	-0-	54	2		N	102

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251												
01		6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	-0-	4622	2	151	9	107
02		5152 X	3171	-0-	-1981	-0-	-0-	3108	2	63	9	164
03		4774 X	3615	-0-	-1159	-0-	-0-	3591	2	24	9	186
04		4620 X	4165	-0-	-455	-0-	-0-	4085	2	80	9	79
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	4801	2	108	9	177
*06		4620 X	4487	-0-	-133	-0-	-0-	4414	2	73	9	59

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337												
01		5859 X	5392	-0-	-467	-0-	-0-	5252	2	140	9	113
02		5292 X	4108	-0-	-1184	-0-	-0-	3900	2	208	9	101
03		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	-0-	4842	2	394	9	261
04		5220 X	3340	-0-	-1880	-0-	-0-	3340	2		N	261
05		5394 X	2569	-0-	-2825	-0-	-0-	2569	2		N	261
06		5220 X	3200	-0-	-2020	-0-	-0-	3003	2	197	9	261

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3614 2	146 9	N	133	184 1	114
02		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3559 2	102 9	N	93		207
03		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5223 2	111 9	N	101	181 1	127
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4907 2	143 9	N	130		257
05		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3936 2	122 9	N	111	198 1	170
*06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4145 2	186 9	N	169	168 1	170

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795												
01		4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3211 2	271 9	N	246	180 1	175
02		3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	1983 2	212 9	N	193	200 1	168
03		3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	1875 2	219 9	N	199	180 1	185
04		3360 X	2115	-0-	-1245	-0-	1705 2	410 9	N	373	346 1	212
05		3472 X	1282	-0-	-2190	-0-	1245 2	37 9	N	34		246
06		3360 X	1659	-0-	-1701	-0-	1590 2	69 9	N	63	198 1	110

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874												
01		6200 X	5813	-0-	-387	-0-	5523 2	290 9	N	264	182 1	259
02		5432 X	3585	-0-	-1847	-0-	3411 2	174 9	N	158	195 1	222
03		6014 X	5195	-0-	-819	-0-	4958 2	237 9	N	215	186 1	251
04		5820 X	4537	-0-	-1283	-0-	4320 2	217 9	N	197	361 1	87
05		5828 X	4277	-0-	-1551	-0-	4048 2	229 9	N	208	178 1	117
06		5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4669 2	226 9	N	205	179 1	140

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464												
01		3100 N	3344	-0-	244	244	3270 2	74 9	N	67		167
02		2800 N	3288	-0-	488	732	3257 2	31 9	N	28		195
03		3100 N	4605	-0-	1505	2237	4583 2	22 9	N	20		215
04		5695 X	3458	-0-	-2237	-0-	3412 2	46 9	N	42	177 1	80
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3329 2	121 9	N	110		190
*06		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2937 2	90 9	N	82	177 1	95

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670												
01		4588 X	2503	-0-	-2085	-0-	2497 2	6 9	N	5		117
02		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7287 2	80 9	N	73		190
03		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4646 2	89 9	N	81		271
04		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6191 2	61 9	N	55		326
05		8153 X	6739	-0-	-1414	-0-	6739 2		N	-0-		326
06		7890 X	6403	-0-	-1487	-0-	6403 2		N	-0-		326

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793												
01		3255 X	3087	-0-	-168	-0-	2969 2	118 9	N	107	182 1	109
02		2940 X	2422	-0-	-518	-0-	2369 2	53 9	N	48		157
03		3255 X	1253	-0-	-2002	-0-	1229 2	24 9	N	22		179
04		3000 X	2880	-0-	-120	-0-	2849 2	31 9	N	28	175 1	32
05		3100 X	3011	-0-	-89	-0-	2954 2	57 9	N	52		84
06		3000 X	984	-0-	-2016	-0-	953 2	31 9	N	28	1 8	111

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402												
01		4340 X	3402	-0-	-938	-0-	3170 2	232 9	N	211	383 1	72
02		3920 X	3620	-0-	-300	-0-	3357 2	263 9	N	239	184 1	127
03		4340 X	4150	-0-	-190	-0-	3871 2	279 9	N	254	198 1	182
04		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3821 2	272 9	N	247	182 1	247
05		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4516 2	259 9	N	235	365 1	117
*06		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4172 2	243 9	N	221	197 1	140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176											
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5341H		RRCID -> 281303		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3963 2	487 9	N	443	380 1	190
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3338 2	378 9	N	344	389 1	145
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4420 2	468 9	N	425	379 1	190
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4499 2	436 9	N	396	360 1	226
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4050 2	473 9	N	430	372 1	284
06	4740 X	3767	-0-	-973	-0-	3383 2	384 9	N	349	572 1	60

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID -> 281304		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375			
01	4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4070 2	211 9	N	192	187 1	149
02	4368 X	3901	-0-	-467	-0-	3560 2	341 9	N	310	184 1	275
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5856 2	212 9	N	193	361 1	107
04	4260 X	4120	-0-	-140	-0-	3914 2	206 9	N	187	180 1	114
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4167 2	255 9	N	232	179 1	167
06	5880 X	4873	-0-	-1007	-0-	4573 2	300 9	N	273	346 1	92

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID -> 281305		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315			
01	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2668 2	118 9	N	107		204
02	2856 X	2376	-0-	-480	-0-	2225 2	151 9	N	137	197 1	144
03	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2389 2	198 9	N	180	181 1	142
04	3000 X	2414	-0-	-586	-0-	2337 2	77 9	N	70		212
05	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2070 2	80 9	N	73	178 1	107
06	2700 X	2263	-0-	-437	-0-	2195 2	68 9	N	62		169

BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID -> 281735		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477			
01	5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	3509 2	308 9	N	280	360 1	170
02	4564 X	3189	-0-	-1375	-0-	2950 2	239 9	N	217	198 1	189
03	5053 X	3801	-0-	-1252	-0-	3480 2	321 9	N	292	385 1	96
04	4890 X	3802	-0-	-1088	-0-	3474 2	328 9	N	298	196 1	198
05	4991 X	3089	-0-	-1902	-0-	2784 2	305 9	N	277	361 1	114
06	3690 X	2391	-0-	-1299	-0-	2165 2	226 9	N	205	176 1	143

DAISY GRAVES		WELL #: 7529H		RRCID -> 281746		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769			
01	11253 X	10532	-0-	-721	-0-	10000 2	532 9	N	484	545 1	266
02	10052 X	9139	-0-	-913	-0-	8707 2	432 9	N	393	532 1	127
03	11067 X	9199	-0-	-1868	-0-	8757 2	442 9	N	402	362 1	167
04	10650 X	8605	-0-	-2045	-0-	8170 2	435 9	N	395	356 1	206
05	10633 X	9096	-0-	-1537	-0-	8654 2	442 9	N	402	378 1	230
06	10200 X	9000	-0-	-1200	-0-	8387 2	613 9	N	557	553 1	233

PRICE, WD -B-		WELL #: 6213H		RRCID -> 281755		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382			
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4852 2	317 9	N	288		351
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4742 2	267 9	N	243	183 1	411
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4524 2	109 9	N	99	198 1	312
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4560 2	252 9	N	229	367 1	174
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4737 2	226 9	N	205	179 1	200
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4636 2	217 9	N	197	367 1	30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5228 2	261 9	N	237	198 1		296
02		4788 X	4762	-0-	-26	-0-	4586 2	176 9	N	160	200 1		256
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6057 2	284 9	N	258	377 1	2 8	135
04		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	5888 2	182 9	N	165	180 1		120
05		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6508 2	375 9	N	341	178 1		283
*06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5561 2	174 9	N	158	341 1	5 8	95

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225													
01		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1801 2	218 9	N	198	164 1		184
02		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1685 2	314 9	N	285	182 1		287
03		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1907 2	58 9	N	53	156 1		184
04		1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1766 2	130 9	N	118	197 1		105
05		2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1636 2	283 9	N	257	178 1		184
*06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1820 2	157 9	N	143	197 1	1 8	129

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429													
01		7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	5145 2	550 9	N	500	378 1		402
02		6720 X	4312	-0-	-2408	-0-	3903 2	409 9	N	372	544 1		230
03		6789 X	5552	-0-	-1237	-0-	4921 2	631 9	N	574	555 1		249
04		5790 X	5322	-0-	-468	-0-	4808 2	514 9	N	467	556 1		160
05		5983 X	5647	-0-	-336	-0-	5111 2	536 9	N	487	366 1		281
*06		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5232 2	553 9	N	503	563 1	4 8	217

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059													
01		2883 X	2632	-0-	-251	-0-	2548 2	84 9	N	76			144
02		2464 X	2342	-0-	-122	-0-	2281 2	61 9	N	55			199
03		2821 X	2574	-0-	-247	-0-	2429 2	145 9	N	132	179 1		152
04		2730 X	2436	-0-	-294	-0-	2348 2	88 9	N	80			232
05		2821 X	2659	-0-	-162	-0-	2553 2	106 9	N	96	179 1		149
*06		2490 N	2448	-0-	-42	-0-	2346 2	102 9	N	93	168 1	1 8	73

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780													
01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3846 2	138 9	N	125			242
02		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3168 2	94 9	N	85	198 1		129
03		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3858 2	121 9	N	110			239
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3577 2	176 9	N	160	197 1		202
05		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3702 2	68 9	N	62			264
*06		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3497 2	78 9	N	71	198 1		137

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949													
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1160 2	229 9	N	208	184 1		234
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1088 2	151 9	N	137	192 1		179
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1121 2	306 9	N	278	181 1	1 8	275
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1298 2	177 9	N	161	388 1		48
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1288 2	210 9	N	191			239
*06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1201 2	204 9	N	185	376 1	3 8	45

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982													
01		5239 X	4849	-0-	-390	-0-	4699 2	150 9	N	136	181 1		121
02		4452 X	4282	-0-	-170	-0-	4174 2	108 9	N	98			219
03		5115 X	4169	-0-	-946	-0-	4051 2	118 9	N	107	199 1	1 8	126
04		4950 X	4009	-0-	-941	-0-	3880 2	129 9	N	117	197 1		46
05		5115 X	4062	-0-	-1053	-0-	3945 2	117 9	N	106			152
06		4680 X	3846	-0-	-834	-0-	3743 2	103 9	N	94	182 1	1 8	63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833																	
01		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	6991	2	186	9	N	169	182	1			193
02		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6424	2	157	9	N	143	182	1			154
03		7378 X	7088	-0-	-290	-0-	6887	2	201	9	N	183	200	1			137
04		7140 X	6299	-0-	-841	-0-	6158	2	141	9	N	128					265
05		7378 X	6448	-0-	-930	-0-	6320	2	128	9	N	116	183	1			198
06		7050 X	6322	-0-	-728	-0-	6204	2	118	9	N	107	182	1	3	8	120

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019																	
01		13981 X	12207	-0-	-1774	-0-	11810	2	397	9	N	361	365	1			224
02		12432 X	10538	-0-	-1894	-0-	10237	2	301	9	N	274	368	1			130
03		13423 X	11963	-0-	-1460	-0-	11505	2	458	9	N	416	395	1			151
04		12690 X	11481	-0-	-1209	-0-	11077	2	404	9	N	367	360	1			158
05		12741 X	11795	-0-	-946	-0-	11201	2	594	9	N	540	379	1			319
06		11820 X	10559	-0-	-1261	-0-	10473	2	86	9	N	78	179	1	5	8	213

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600																	
01		1085 N	966	-0-	-119	-0-	865	2	101	9	N	92	160	1			89
02		952 N	884	-0-	-68	-0-	822	2	62	9	N	56					145
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	835	2	141	9	N	128	180	1	1	8	92
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1015	2	118	9	N	107					199
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	958	2	136	9	N	124	178	1			145
*06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	895	2	100	9	N	91	1	8			235

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522																	
01		7099 X	5382	-0-	-1717	-0-	5169	2	213	9	N	194	198	1			148
02		5964 X	4271	-0-	-1693	-0-	4092	2	179	9	N	163	180	1			131
03		5828 X	5097	-0-	-731	-0-	4882	2	215	9	N	195	181	1			145
04		5460 X	5253	-0-	-207	-0-	5062	2	191	9	N	174	181	1			138
05		5642 X	5437	-0-	-205	-0-	5204	2	233	9	N	212	199	1			151
06		5220 X	4780	-0-	-440	-0-	4597	2	183	9	N	166	179	1	4	8	134

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369																	
01		9920 X	8780	-0-	-1140	-0-	8402	2	378	9	N	344	565	1			115
02		8540 X	5982	-0-	-2558	-0-	5762	2	220	9	N	200	181	1			134
03		8928 X	6927	-0-	-2001	-0-	6623	2	304	9	N	276	180	1			230
04		8490 X	6319	-0-	-2171	-0-	6055	2	264	9	N	240	375	1			95
05		8773 X	6654	-0-	-2119	-0-	6379	2	275	9	N	250	198	1			147
06		8490 X	5793	-0-	-2697	-0-	5541	2	252	9	N	229	181	1			195

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097																	
01		10602 X	5325	-0-	-5277	-0-	5079	2	246	9	N	224	181	1			170
02		9044 X	4827	-0-	-4217	-0-	4616	2	211	9	N	192	192	1			170
03		9827 X	4244	-0-	-5583	-0-	3984	2	260	9	N	236	181	1	1	8	224
04		8640 X	595	-0-	-8045	-0-	567	2	28	9	N	25	180	1			69
05		8401 X	3416	-0-	-4985	-0-	3141	2	275	9	N	250					319
*06		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5482	2	354	9	N	322	374	1	4	8	263

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4558 2	527 9	N	479	372 1	169
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3753 2	272 9	N	247	182 1	234
03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4932 2	361 9	N	328	380 1	182
04		4290 X	3863	-0-	-427	-0-	3598 2	265 9	N	241	195 1	228
05		4433 X	2464	-0-	-1969	-0-	2219 2	245 9	N	223	179 1	272
06		4290 X	75	-0-	-4215	-0-	75 2		N	-0-		272

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475												
01		4960 X	3251	-0-	-1709	-0-	3088 2	163 9	N	148	184 1	171
02		4480 X	3055	-0-	-1425	-0-	2932 2	123 9	N	112	184 1	99
03		4836 X	2604	-0-	-2232	-0-	2488 2	116 9	N	105		204
04		4620 X	3238	-0-	-1382	-0-	3102 2	136 9	N	124	182 1	146
05		4774 X	4019	-0-	-755	-0-	3890 2	129 9	N	117	181 1	82
*06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4940 2	339 9	N	308	183 1	204

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250												
01		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10030 2	145 9	N	132	187 1	198
02		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9160 2	150 9	N	136	197 1	137
03		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10096 2	179 9	N	163	182 1	117
04		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10498 2	186 9	N	169	181 1	105
05		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11057 2	202 9	N	184		289
*06		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	9794 2	360 9	N	327	370 1	243

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368												
01		9672 X	8249	-0-	-1423	-0-	7962 2	287 9	N	261	180 1	188
02		8400 X	5849	-0-	-2551	-0-	5600 2	249 9	N	226	182 1	232
03		9300 X	6521	-0-	-2779	-0-	6243 2	278 9	N	253	372 1	113
04		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9234 2	295 9	N	268	180 1	201
05		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9559 2	293 9	N	266	371 1	96
*06		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8661 2	256 9	N	233	182 1	147

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375												
01		7533 X	6947	-0-	-586	-0-	6552 2	395 9	N	359	388 1	166
02		6860 X	6433	-0-	-427	-0-	6191 2	242 9	N	220	196 1	190
03		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7376 2	363 9	N	330	363 1	157
04		7350 X	7278	-0-	-72	-0-	6953 2	325 9	N	295	368 1	84
05		7347 X	7281	-0-	-66	-0-	6969 2	312 9	N	284	198 1	170
*06		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7399 2	521 9	N	474	376 1	266

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560												
01		7998 X	6703	-0-	-1295	-0-	6446 2	257 9	N	234	360 1	220
02		7224 X	6147	-0-	-1077	-0-	5737 2	410 9	N	373	376 1	217
03		7998 X	4146	-0-	-3852	-0-	3550 2	596 9	N	542	533 1	226
04		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6344 2	656 9	N	596	553 1	269
05		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6428 2	582 9	N	529	554 1	244
*06		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6348 2	584 9	N	531	391 1	382

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720												
01		4495 X	2973	-0-	-1522	-0-	2773 2	200 9	N	182	182 1	160
02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4131 2	256 9	N	233	179 1	214
03		4340 X	4308	-0-	-32	-0-	3971 2	337 9	N	306	375 1	144
04		4200 X	3562	-0-	-638	-0-	3280 2	282 9	N	256	180 1	220
05		4867 X	3970	-0-	-897	-0-	3496 2	474 9	N	431	370 1	281
*06		4710 X	3742	-0-	-968	-0-	3658 2	84 9	N	76	178 1	177

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
01		13299 X	10790	-0-	-2509	-0-	9595 2	1195 9	N	1086	1299 1	294
02		10220 X	9597	-0-	-623	-0-	8496 2	1101 9	N	1001	933 1	362
03		11532 X	10751	-0-	-781	-0-	9504 2	1247 9	N	1134	1118 1	378
04		11160 X	10961	-0-	-199	-0-	9675 2	1286 9	N	1169	1286 1	261
05		12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	10723 2	1537 9	N	1397	1291 1	367
*06		11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	10396 2	1088 9	N	989	902 1	454

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372												
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3705 2	162 9	N	147	192 1	177
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3793 2	206 9	N	187	181 1	183
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2336 2	212 9	N	193	190 1	186
04		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2089 2	196 9	N	178	152 1	212
05		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1365 2	212 9	N	193	178 1	227
*06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1136 2	195 9	N	177	186 1	218

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094												
01		5735 X	4850	-0-	-885	-0-	4456 2	394 9	N	358	348 1	151
02		5180 X	4953	-0-	-227	-0-	4383 2	570 9	N	518	365 1	304
03		5735 X	4411	-0-	-1324	-0-	4227 2	184 9	N	167	363 1	108
04		5430 X	1279	-0-	-4151	-0-	1228 2	51 9	N	46		154
05		5611 X	3024	-0-	-2587	-0-	2639 2	385 9	N	350	376 1	128
06		5310 X	3330	-0-	-1980	-0-	2998 2	332 9	N	302	367 1	62

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480												
01		186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		N	-0-		40
02		84 N	9	-0-	-75	-0-	9 2		N	-0-		40
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		40
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		40
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		40
*06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414												
01		6820 X	6103	-0-	-717	-0-	5947 2	156 9	N	142		266
02		6160 X	5455	-0-	-705	-0-	5316 2	139 9	N	126	182 1	210
03		6541 X	5688	-0-	-853	-0-	5546 2	142 9	N	129	182 1	155
04		6150 X	5348	-0-	-802	-0-	5221 2	127 9	N	115	179 1	91
05		6138 X	5605	-0-	-533	-0-	5462 2	143 9	N	130		221
06		5910 X	5329	-0-	-581	-0-	5195 2	134 9	N	122	178 1	161

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521												
01		8649 X	7547	-0-	-1102	-0-	7131 2	416 9	N	378	370 1	216
02		7812 X	5911	-0-	-1901	-0-	5551 2	360 9	N	327	362 1	181
03		8525 X	7802	-0-	-723	-0-	7306 2	496 9	N	451	374 1	258
04		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	7893 2	386 9	N	351	361 1	248
05		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7731 2	411 9	N	374	360 1	262
*06		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7369 2	398 9	N	362	521 1	102

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611												
01		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	4365 2	1340 9	N	1218	1319 1	463
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4150 2	1230 9	N	1118	1130 1	451
03		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4503 2	1140 9	N	1036	1135 1	352
04		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	3899 2	1220 9	N	1109	1127 1	334
05		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	3987 2	1232 9	N	1120	1295 1	159
*06		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	3972 2	967 9	N	879	736 1	302

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		21111 X	18146	-0-	-2965	-0-	18011 2	135 9	N	123	187 1			164
02		18536 X	17987	-0-	-549	-0-	17866 2	121 9	N	110				274
03		20522 X	18980	-0-	-1542	-0-	18857 2	123 9	N	112	183 1			203
04		19650 X	16828	-0-	-2822	-0-	16743 2	85 9	N	77	191 1			89
05		19902 X	14140	-0-	-5762	-0-	14064 2	76 9	N	69				158
06		19260 X	3655	-0-	-15605	-0-	3641 2	14 9	N	13				171

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668														
01		15469 X	13279	-0-	-2190	-0-	13091 2	188 9	N	171	183 1			184
02		13720 X	11741	-0-	-1979	-0-	11605 2	136 9	N	124	183 1			125
03		14849 X	13638	-0-	-1211	-0-	13447 2	191 9	N	174	181 1	1 8		117
04		13500 X	12579	-0-	-921	-0-	12439 2	140 9	N	127	192 1			52
05		13485 X	13233	-0-	-252	-0-	13094 2	139 9	N	126				178
06		13200 X	12315	-0-	-885	-0-	12192 2	123 9	N	112	196 1			94

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918														
01		10044 X	9936	-0-	-108	-0-	9440 2	496 9	N	451	550 1			251
02		9072 X	7105	-0-	-1967	-0-	6793 2	312 9	N	284	199 1			336
03		10044 X	7671	-0-	-2373	-0-	7318 2	353 9	N	321	364 1			293
04		9720 X	8560	-0-	-1160	-0-	8070 2	490 9	N	445	557 1			181
05		9951 X	8704	-0-	-1247	-0-	8256 2	448 9	N	407	273 1			315
06		9630 X	8276	-0-	-1354	-0-	7863 2	413 9	N	375	377 1			313

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852														
01		5828 X	5380	-0-	-448	-0-	5050 2	330 9	N	300	186 1			246
02		5264 X	4677	-0-	-587	-0-	4431 2	246 9	N	224	200 1			270
03		5301 X	4786	-0-	-515	-0-	4489 2	297 9	N	270	379 1			161
04		5220 X	4705	-0-	-515	-0-	4417 2	288 9	N	262	180 1			243
05		5394 X	4841	-0-	-553	-0-	4549 2	292 9	N	265	177 1			331
*06		5220 X	4833	-0-	-387	-0-	4600 2	233 9	N	212	198 1	1 8		344

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757 PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244														
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	167 3	43 9	N	39	148 1			63
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	103 3	32 9	N	29				92
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	97 3	31 9	N	28				120
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	111 3	12 9	N	11				131
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				131
*06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				131

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680														
01		3660 X	488	-0-	-3172	-0-	488 2		N	-0-				33
02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-				33
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-				33
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-				33
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-				33
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2		N	-0-				33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1424	2	10	9	N	9	168	
02		1344 N	1246	-0-	-98	-0-	1246	2			N	-0-	168	
03		775 N	690	-0-	-85	-0-	689	2	1	9	N	1	169	
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	169	
05		1395 N	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-	114	
*06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	N	25	139	

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716														
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	736	2	44	9	N	40	124	
02		756 N	722	-0-	-34	-0-	694	2	28	9	N	25	149	
03		930 N	216	-0-	-714	-0-	205	2	11	9	N	10	159	
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-	159	
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	899	2	73	9	N	66	184	
06		210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-	184	

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902														
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-	
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	-0-	
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-	-0-	
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	-0-	
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-	
*06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	-0-	

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138														
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-	99	
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	99	
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	99	
04		1080 N	912	-0-	-168	-0-	912	2			N	-0-	99	
05		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-	99	
06		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-	99	

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	932	2	8	9	N	7			182
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	844	2			N	-0-			182
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-			182
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	834	2	40	9	N	36	180	1	38
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	977	2	26	9	N	24			62
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-			62

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550														
01	1767 N	1363	-0-	-404	-0-	202	1	1146	2	N	14			194
						15	9							
02	1596 N	1358	-0-	-238	-0-	202	1	1088	2	N	62	184	1	72
						68	9							
03	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	202	1	1185	2	N	98			170
						108	9							
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	202	1	1170	2	N	5			175
						6	9							
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	202	1	1376	2	N	7	125	1	57
						8	9							
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	202	1	1070	2	N	37			94
						41	9							

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	6397	-0-	3297	3619	72	1	6261	2	N	58	109	1	88
02	9614 X	5995	-0-	-3619	-0-	64	9	5866	2	N	52			140
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	57	9	6133	2	N	65			205
04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	72	1	5363	2	N	47	188	1	64
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	52	9	5856	2	N	55			119
*06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	72	1	4123	2	N	18	97	1	40
						20	9							

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	72	1	3446	2	N	44	178	1	147
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	48	9	2949	2	N	40			187
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	72	1	3096	2	N	37			224
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	41	9	2835	2	N	29	179	1	74
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	72	1	2637	2	N	41			115
*06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	32	9	2386	2	N	25			140
						45	9							
						28	9							

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542														
01	14B2 EXT	100	-0-	100	522	100	2			N	-0-			220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	522					N	-0-	110	1	110
03	14B2 EXT	248	-0-	248	770	248	2			N	-0-			110
04	1369 X	599	-0-	-770	-0-	599	2			N	-0-			110
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	441	2	94	9	N	85			195
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	505	2	24	9	N	22			217

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378														
01	1985 X	612	-0-	-1373	-0-	612	2			N	-0-			149
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			149
03	930 N	414	-0-	-516	-0-	394	2	20	9	N	18			167
04	600 N	469	-0-	-131	-0-	430	2	39	9	N	35	173	1	29
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	501	2	34	9	N	31			60
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	406	2	76	9	N	69	95	1	34

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	137	1	339	2	N	-0-			96
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	202	1	294	2	N	-0-			96
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	169	1	333	2	N	-0-			96
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	202	1	187	2	N	-0-			96
05	558 N	391	-0-	-167	-0-	202	1	189	2	N	-0-			96
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	202	1	206	2	N	15	84	1	27
						17	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572 - 12492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	202	1	1954	2	N	244	179	1	247
						268	9							
02	2520 N	2230	-0-	-290	-0-	202	1	1774	2	N	231	361	1	117
						254	9							
03	2449 N	1541	-0-	-908	-0-	150	1	1240	2	N	137	180	1	74
						151	9							
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	182	1	2124	2	N	276	178	1	172
						304	9							
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	202	1	2279	2	N	310	361	1	121
						341	9							
*06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	182	1	1415	2	N	61			182
						67	9							

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200 - 11040		
01	6200 X	1662	-0-	-4538	-0-	72	1	1588	2	N	2			294
						2	9							
02	4368 X	2356	-0-	-2012	-0-	69	1	2250	2	N	34	178	1	150
						37	9							
03	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	72	1	3337	2	N	25			175
						28	9							
04	4170 X	3991	-0-	-179	-0-	72	1	3812	2	N	97	175	1	97
						107	9							
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	72	1	4252	2	N	127			224
						140	9							
*06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	72	1	3977	2	N	108	176	1	156
						119	9							

GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

JONES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	276533	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8728 - 12470		
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	72	1	1622	2	N	392	539	1	222
						431	9							
02	1960 N	1746	-0-	-214	-0-	72	1	1359	2	N	286	360	1	148
						315	9							
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	426	359	1	215
						469	9							
04	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	72	1	1449	2	N	346	357	1	204
						381	9							
05	1922 N	935	-0-	-987	-0-	42	1	702	2	N	174	176	1	202
						191	9							
06	2010 N	1492	-0-	-518	-0-	67	1	1053	2	N	338	363	1	177
						372	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
GRAY				WELL #:	4H	RRCID ->	283802	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9014 - 13470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3286 X	2890	-0-	-396	-0-	72 1	2344 2	N		431	353 1		267
							474 9							
02		2800 X	2602	-0-	-198	-0-	72 1	2076 2	N		413	360 1		320
							454 9							
03		3100 X	2773	-0-	-327	-0-	72 1	2215 2	N		442	542 1		220
							486 9							
04		3000 X	2726	-0-	-274	-0-	72 1	2204 2	N		409	354 1		275
							450 9							
05		2945 X	2816	-0-	-129	-0-	72 1	2256 2	N		444	532 1		187
							488 9							
06		2790 X	2593	-0-	-197	-0-	72 1	2080 2	N		401	356 1		232
							441 9							

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8634 - 9912		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190										
HIGGINS 356				WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8733 - 11607		
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	148 1	1904 3	N		163	378 1	292		
						543 5	179 9							
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	683 1	1629 3	N		232	191 1	333		
						258 5	255 9							
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	223 1	2875 3	N		220	186 1	367		
						40 5	242 9							
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	211 1	2807 3	N		220	190 1	397		
						37 5	242 9							
*05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	227 1	3018 3	N		225		622		
						80 5	248 9							
*06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	219 1	2909 3	N		205	556 1	271		
						41 5	226 9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
IMKE, JOE, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7498 - 7516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PIPER				WELL #:	601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7749 - 7788		
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	875 2	3 9	N		3		38		
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706 2	6 9	N		5		43		
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N		-0-		43		
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N		-0-		43		
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N		-0-		43		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		43		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
PIPER		WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			39
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2		41
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	951	2	15	9	N	14		55
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		55
*05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-		55
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-		55

HAINES		WELL #: 1420		RRCID -> 131942		COMPL. DATE 05/03/1989			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722				
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3288	2	69	9	N	63		308
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6460	2	197	9	N	179	194 1	293
03	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6235	2	234	9	N	213	193 1	313
04	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6909	2	323	9	N	294	385 1	222
*05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6611	2	167	9	N	152		374
*06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6624	2	261	9	N	237	365 1	246

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622				
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2575	2	62	9	N	56		369
02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1780	2	85	9	N	77	195 1	251
03	4185 X	2791	-0-	-1394	-0-	2718	2	73	9	N	66		317
04	4050 X	3158	-0-	-892	-0-	3070	2	88	9	N	80		397
05	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2651	2	67	9	N	61	192 1	266
*06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3155	2	58	9	N	53		319

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	98	9	N	204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						281
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						291

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886				
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2	279	9	N	315
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	325	9	N	428
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2	207	9	N	616
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	243	9	N	276
*05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	194	9	N	267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						276

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465				
01	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	-0-	3947	2	129	9	N	493
02	3584 X	3258	-0-	-326	-0-	-0-	3123	2	135	9	N	616
03	3968 X	3453	-0-	-515	-0-	-0-	3267	2	186	9	N	590
04	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	-0-	3862	2	125	9	N	704
*05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	2	168	9	N	497
06	3930 X	3112	-0-	-818	-0-	-0-	3023	2	89	9	N	578

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742				
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	-0-	5679	2	76	9	N	544
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	5739	2	130	9	N	479
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	-0-	7474	2	285	9	N	544
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	-0-	5944	2	293	9	N	447
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-						541
*06	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	-0-	6218	2	172	9	N	506

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025				
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	19	9	N	449
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	449
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	387
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110				
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2	288	9	N	299
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	271	9	N	363
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2	326	9	N	306
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2	292	9	N	391
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803				
01	5270 X	5022	-0-	-248	-0-	-0-	4611	2	411	9	N	325
02	4760 X	4361	-0-	-399	-0-	-0-	4038	2	323	9	N	427
03	5270 X	4869	-0-	-401	-0-	-0-	4484	2	385	9	N	402
04	5040 X	4486	-0-	-554	-0-	-0-	4181	2	305	9	N	299
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-					N	247
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	-0-					N	342

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	2294 X	684	-0-	-1610	-0-	637 2	47 9	N	43						355
02	2016 X	1210	-0-	-806	-0-	1181 2	29 9	N	26		182 1				199
03	2201 X	217	-0-	-1984	-0-	206 2	11 9	N	10						209
04	2100 X	156	-0-	-1944	-0-	156 2		N	-0-						209
05	2170 X	300	-0-	-1870	-0-	277 2	23 9	N	21						230
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	323 2	44 9	N	40						270

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502					
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1057 2	39 9	N	35						294
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1047 2	70 9	N	64		194 1				164
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	986 2	77 9	N	70						234
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1258 2	90 9	N	82		180 1				136
*05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1156 2	68 9	N	62						198
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	980 2	91 9	N	83		190 1				91

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150					
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-						232
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-						232
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30 2	13 9	N	12						244
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-						244
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	413		177 1				480
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	667		918 1				229

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465					
01	2511 X	1472	-0-	-1039	-0-	1387 2	85 9	N	77		189 1				505
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2073 2	202 9	N	184		180 1				509
03	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2366 2	149 9	N	135		181 1				463
04	2520 X	1924	-0-	-596	-0-	1725 2	199 9	N	181						644
*05	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1693 2	213 9	N	194		383 1				455
06	2430 X	1702	-0-	-728	-0-	1454 2	248 9	N	225		192 1				488

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010				TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899					
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-						309
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						309
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						309
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						309
*05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1140 2	398 9	N	362		364 1				307
*06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	820 2	668 9	N	607		548 1				366

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011				TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310					
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1802 2	251 9	N	228		181 1				392
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1534 2	211 9	N	192		172 1				412
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1772 2	224 9	N	204		226 1				390
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1943 2	287 9	N	261		370 1				281
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195		179 1				297
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135		178 1				254

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560 - 12722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	813	2	70	9	N	64				320
02	1708 X	132	-0-	-1576	-0-	117	2	15	9	N	14				334
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	28				362
04	2580 X	1162	-0-	-1418	-0-	972	2	190	9	N	173	180	1		355
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	99	190	1		264
*06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2276	2	31	9	N	28				292

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990 - 13174					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535 - 12892					
01	2937 N	2927	-0-	-10	-0-	2698	2	229	9	N	208	191	1		568
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2078	2	150	9	N	136				704
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2115	2	330	9	N	300	363	1		641
04	600 X	267	-0-	-333	-0-	198	2	69	9	N	63				704
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				704
*06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2371	2	660	9	N	600	1131	1		173

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590 - 12668					
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4026	2	74	9	N	67				382
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3107	2	113	9	N	103	390	1		95
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3947	2	153	9	N	139				234
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3763	2	144	9	N	131	182	1		183
*05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3818	2	140	9	N	127	181	1		129
*06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4241	2	370	9	N	336	179	1		286

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080 - 12954					
01	2108 X	64	-0-	-2044	-0-	60	2	4	9	N	4				328
02	1904 X	52	-0-	-1852	-0-	52	2			N	-0-				328
03	1798 X	53	-0-	-1745	-0-	53	2			N	-0-				328
04	1560 X	12	-0-	-1548	-0-	12	2			N	-0-				328
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				328
*06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2006	2	345	9	N	314	192	1		450

WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8830 - 13066					
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				181
02	1400 X	947	-0-	-453	-0-	947	2			N	-0-				181
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				181
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1370	2	364	9	N	331	194	1		318
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	380	1		271
*06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1172	2	333	9	N	303	370	1		204

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 9140 - 13172					
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	811	2	272	9	N	247	382	1		83
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	661	2	244	9	N	222				305
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	746	2	297	9	N	270	350	1		225
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	692	2	265	9	N	241	180	1		286
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	174	1		345
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	367	1		214

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8970	- 13134
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3720 X	874	-0-	-2846	-0-	844 2	30 9	N	27			384
02	2688 X	2661	-0-	-27	-0-	2262 2	399 9	N	363	187 1		560
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	347	773 1		134
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3519 2	336 9	N	305	190 1		249
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	287	373 1		163
06	2850 X	2730	-0-	-120	-0-	2453 2	277 9	N	252	189 1		226

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID ->	273086	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8340	- 13056
01	10261 X	9430	-0-	-831	-0-	9087 2	343 9	N	312	194 1		304
02	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9644 2	154 9	N	140	190 1		254
03	9207 X	8790	-0-	-417	-0-	8621 2	169 9	N	154	190 1		218
04	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	9919 2	790 9	N	718	552 1		384
*05	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	9630 2	647 9	N	588	567 1		405
06	10500 X	9665	-0-	-835	-0-	9076 2	589 9	N	535	563 1		377

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	274437	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8854	- 13562
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3137 2	191 9	N	174	167 1		383
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2626 2	187 9	N	170	175 1		378
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	207	184 1		401
04	4200 X	2269	-0-	-1931	-0-	2152 2	117 9	N	106	179 1		328
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	93			421
06	3210 X	1687	-0-	-1523	-0-	1604 2	83 9	N	75	178 1		318

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID ->	282792	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8823	- 13473
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2068 2	124 9	N	113			483
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	447 2	30 9	N	27	187 1		323
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2641 2	243 9	N	221	172 1		372
04	2700 X	1378	-0-	-1322	-0-	1189 2	189 9	N	172	174 1		370
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	2			372
*06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2419 2	119 9	N	108			480

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID ->	284594	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8870	- 13850
01	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8584 2	338 9	N	307	349 1		673
02	9464 X	8144	-0-	-1320	-0-	7970 2	174 9	N	158	376 1		455
03	10478 X	8877	-0-	-1601	-0-	8615 2	262 9	N	238	176 1		517
04	9360 X	9029	-0-	-331	-0-	8770 2	259 9	N	235	172 1		580
*05	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	8936 2	484 9	N	440	517 1		503
*06	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	8777 2	319 9	N	290	518 1		275

TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID ->	284868	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8890	- 19352
01	8742 X	7263	-0-	-1479	-0-	6457 2	806 9	N	733	937 1		426
02	7896 X	6278	-0-	-1618	-0-	5483 2	795 9	N	723	756 1		393
03	8742 X	8627	-0-	-115	-0-	7704 2	923 9	N	839	766 1		466
04	8460 X	7892	-0-	-568	-0-	6947 2	945 9	N	859	927 1		398
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			N	854	739 1		513
*06	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	8577 2	932 9	N	847	756 1		604

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID ->	285094	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9100	- 19462
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2620 2	692 9	N	629	377 1		556
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2358 2	575 9	N	523	735 1		344
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	588	562 1		370
04	5130 X	2010	-0-	-3120	-0-	1412 2	598 9	N	544	733 1		181
05	5301 X	1075	-0-	-4226	-0-	546 2	529 9	N	481	367 1		295
*06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3329 2	473 9	N	430	547 1		178

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID ->	285891	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9125	- 19386	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9672 X	4523	-0-	-5149	-0-	3776 2	747 9	N	679	562 1		527	
02	8064 X	3415	-0-	-4649	-0-	2518 2	897 9	N	815	927 1		415	
03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	6872 2	1317 9	N	1197	1332 1		280	
04	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	11179 2	1461 9	N	1328	1303 1		305	
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	1244	1267 1		282	
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	1133	918 1		497	

RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736	- 19022	
01	13485 X	10494	-0-	-2991	-0-	9226 2	1268 9	N	1153	953 1		563	
02	12264 X	9148	-0-	-3116	-0-	8244 2	904 9	N	822	1108 1		277	
03	13578 X	9231	-0-	-4347	-0-	8075 2	1156 9	N	1051	1101 1		227	
04	12600 X	7564	-0-	-5036	-0-	6644 2	920 9	N	836	708 1		355	
05	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-			N	895	927 1		323	
06	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-			N	597	547 1		373	

RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929	- 19013	
01	8153 X	6548	-0-	-1605	-0-	6548 2		N	-0-	194 1		169	
02	7364 X	4475	-0-	-2889	-0-	4475 2		N	-0-			169	
03	8153 X	6398	-0-	-1755	-0-	6142 2	256 9	N	233	192 1		210	
04	7650 X	4902	-0-	-2748	-0-	4902 2		N	-0-			210	
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	88			298	
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	904	744 1		458	

CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800	- 13775	
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4713 2	411 9	N	374	390 1		538	
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5234 2	441 9	N	401	363 1		576	
03	6231 X	5629	-0-	-602	-0-	5159 2	470 9	N	427	369 1		634	
04	6030 X	5447	-0-	-583	-0-	5061 2	386 9	N	351	718 1		267	
05	5983 X	5773	-0-	-210	-0-	5337 2	436 9	N	396	369 1		294	
*06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6640 2	436 9	N	396	380 1		310	

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825	- 19184	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	

TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860	- 13895	
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3393 2	244 9	N	222	170 1		690	
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3255 2	264 9	N	240	187 1		743	
03	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	2836 2	361 9	N	328	693 1		378	
04	3390 X	2900	-0-	-490	-0-	2657 2	243 9	N	221	174 1		425	
05	3627 X	2644	-0-	-983	-0-	2405 2	239 9	N	217	342 1		300	
06	3780 X	2363	-0-	-1417	-0-	2075 2	288 9	N	262	169 1		393	

WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920	- 13801	
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7127 2	521 9	N	474	694 1		322	
02	7840 X	7429	-0-	-411	-0-	7002 2	427 9	N	388	173 1		537	
03	8680 X	7687	-0-	-993	-0-	7296 2	391 9	N	355	519 1		373	
04	8190 X	7201	-0-	-989	-0-	6799 2	402 9	N	365	341 1		397	
05	7657 X	5811	-0-	-1846	-0-	5381 2	430 9	N	391	341 1		447	
06	7950 X	7434	-0-	-516	-0-	7050 2	384 9	N	349	341 1		455	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108 -	14149
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8613 2	586 9	N	533	690 1			375
02	8596 X	8232	-0-	-364	-0-	7795 2	437 9	N	397	172 1			600
03	9517 X	7851	-0-	-1666	-0-	7429 2	422 9	N	384	344 1			640
04	8130 X	7425	-0-	-705	-0-	7056 2	369 9	N	335	515 1			460
05	9207 X	6208	-0-	-2999	-0-	5791 2	417 9	N	379	516 1			323
*06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9299 2	431 9	N	392	338 1			377

WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA	RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8976 -	13983
01	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9715 2	541 9	N	492	517 1			375
02	5824 X	4664	-0-	-1160	-0-	4209 2	455 9	N	414	171 1			618
03	6448 X	5530	-0-	-918	-0-	4895 2	635 9	N	577	690 1			505
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8045 2	535 9	N	486	514 1			477
05	10261 X	7880	-0-	-2381	-0-	7331 2	549 9	N	499	511 1			465
*06	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	10763 2	455 9	N	414	507 1			372

WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200 -	19257
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	7508 2	1056 9	N	960	950 1			397
02	6580 X	6120	-0-	-460	-0-	5203 2	917 9	N	834	954 1			277
03	7781 X	6679	-0-	-1102	-0-	6576 2	1103 9	N	1003	1117 1			163
04	7530 X	6184	-0-	-1346	-0-	5229 2	955 9	N	868	886 1			145
05	8556 X	6239	-0-	-2317	-0-	5275 2	964 9	N	876	728 1			293
06	8280 X	6966	-0-	-1314	-0-	6089 2	877 9	N	797	917 1			173

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
BOOTH, IONE		WELL #:			RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 -	7748
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018													

BECKER		WELL #:		3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624 -	7734
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	684 3	68 9	N	62				302
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	615 3	59 9	N	54	187 1			169
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	687 3	69 9	N	63				232
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	663 3	69 9	N	63	186 1			109
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	680 3	64 9	N	58				167
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	650 3	63 9	N	57				224

LINCOLN BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634 -	8013
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1503 3	3 9	N	3				84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1343 3	4 9	N	4				88
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1490 3	11 9	N	10				98
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473 3	11 9	N	10				108
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1509 3	12 9	N	11				119
*06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1434 3	18 9	N	16				135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4710	-0-	-281	-0-	1860	1	2765	3	N	77	192	1	121
02	4480 X	4076	-0-	-404	-0-	85	9	1680	1	N	64			185
03	4836 X	4644	-0-	-192	-0-	70	9	1860	1	N	76			261
04	4590 X	4472	-0-	-118	-0-	84	9	1800	1	N	65	186	1	140
05	4743 X	4566	-0-	-177	-0-	72	9	1860	1	N	65			205
06	4560 X	4355	-0-	-205	-0-	64	9	1800	1	N	58	170	1	93

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013				TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108				
01	4805 X	4001	-0-	-804	-0-	3918	3	83	9	N	75			177
02	4340 X	3425	-0-	-915	-0-	3358	3	67	9	N	61			238
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			238
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			238
05	4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3861	3	59	9	N	54			292
*06	3870 X	3774	-0-	-96	-0-	3727	3	47	9	N	43	180	1	155

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424				
01	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2228	3	166	9	N	151	194	1	251
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2377	3	172	9	N	156			407
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2468	3	195	9	N	177	355	1	229
04	2550 X	2048	-0-	-502	-0-	1927	3	121	9	N	110	176	1	163
05	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	2390	3	173	9	N	157			320
06	2730 X	2518	-0-	-212	-0-	2360	3	158	9	N	144	184	1	280

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042				
CASE IVON		WELL #: 1515												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WILEY		WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806				
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2			232
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	289	2	1	9	N	1	193	1	40
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	600	2	44	9	N	40			80
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	651	2	20	9	N	18			98
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	572	2	32	9	N	29			127
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	558	2	12	9	N	11			138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 090752	COMPL. DATE 09/24/1980	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7683	- 7770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			34
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3	N	-0-			34
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3	N	-0-			34
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3	N	-0-			34
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			34
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			34

XTO ENERGY INC.				945936								
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7510	- 7555			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7502	- 7556			
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			18
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			18
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			18
04	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2	N	-0-			18
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			18
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2	N	-0-			18

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7490	- 7542			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7496	- 7544			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 4	RRCID -> 080516	COMPL. DATE 12/12/1978	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7506	- 7540			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			15
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			15
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			15
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			15
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			15
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			54
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-			54
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4			58
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-			58
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	4			62
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1			63

PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770					
01	5394 X	5384	-0-	-10	-0-	81	1	5279	2	N	22			82
02	4872 X	4624	-0-	-248	-0-	73	1	4521	2	N	27			109
03	5394 X	5190	-0-	-204	-0-	30	9	5080	2	N	26			135
04	5220 X	5125	-0-	-95	-0-	29	9	78	1	N	78	164	1	49
05	5394 X	5254	-0-	-140	-0-	86	9	78	1	N	33			82
06	5220 X	5094	-0-	-126	-0-	36	9	78	1	N	46			128
						51	9	4965	2	N				

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725					
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792					
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-			73
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			73
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			73
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3			76
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	691	2	8	9	N	7			83
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	570	2	1	9	N	1			84

DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260					
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	46	1	2236	2	N	26			151
02	1848 N	1616	-0-	-232	-0-	29	9	41	1	N	5			156
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	6	9	46	1	N	31			187
04	2100 N	1731	-0-	-369	-0-	34	9	44	1	N	20			207
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	22	9	46	1	N	14	184	1	37
06	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	15	9	44	1	N	26			63
						29	9	1860	2	N				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	4			46
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	4	9	30	2	N	-0-			46
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	22	1	26	2	N	1			47
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	1	9	320	2	N	-0-			47
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-			47
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	24	1	16	2	N	-0-			47
						13	1							
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440					
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	-0-			74
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1474	2	N	-0-			74
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-			74
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	48	1	2099	2	N	-0-			74
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	24	1	2707	2	N	-0-			74
*06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			74
REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675					
01	651 N	510	-0-	-141	-0-	18	1	471	2	N	19			171
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	21	9	433	2	N	12			183
03	620 N	536	-0-	-84	-0-	29	1	494	2	N	9			192
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	13	9	469	2	N	16			208
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	12			220
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	10	9	12	9	N	11			231

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67 7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081					
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			29
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2			N	-0-			29
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			29
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			29
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			29
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			29

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857					
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31 1	2614 2		N	8			136
						9 9							
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	28 1	2386 2		N	18			154
						20 9							
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	31 1	2544 2		N	10			164
						11 9							
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	30 1	2452 2		N	15			179
						17 9							
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	15 1	2477 2		N	11			190
						12 9							
*06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2352 2	7 9		N	6			196

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43 7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	2	N	3			40
02	1624 N	1320	-0-	-304	-0-	3	9							40
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	8	1	1312	2	N	-0-			83
04	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	9	1	1574	2	N	43			
05	1457 N	638	-0-	-819	-0-	47	9							101
06	1590 N	200	-0-	-1390	-0-	42	1	1418	2	N	18			108
						20	9							
						143	1	487	2	N	7			108
						8	9							
						198	1	2	2	N	-0-			108

DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006				TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050				
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	224	1	1810	2	N	24	187	1	59
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	26	9							68
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	116	1	1511	2	N	9			
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	10	9							102
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	245	1	2075	2	N	34			
*06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	37	9							135
						223	1	1953	2	N	33			
						36	9							165
						226	1	1964	2	N	30			
						33	9							190
						198	1	1855	2	N	25			
						28	9							

REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	98	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005				TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620				
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	20	1	1243	2	N	3			112
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	3	9							124
03	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	18	1	1059	2	N	12			
04	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	13	9							129
05	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	20	1	1087	2	N	5			
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	6	9							131
						19	1	1052	2	N	2			
						2	9							137
						9	1	1052	2	N	6			
						7	9							139
						973	2	2	9	N	2			

PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOYLE, J.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7998 - 9829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER		WELL #:		8H	RRCID ->	224727	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8005 - 10156				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		16H	RRCID ->	224728	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8080 - 10195				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		7H	RRCID ->	224892	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7753 - 7532				
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	292	1	2682	2	N	13					144
						14	9									
02	2044 X	1951	-0-	-93	-0-	185	1	1758	2	N	7					151
						8	9									
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	287	1	2414	2	N	16					167
						18	9									
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	278	1	1914	2	N	5					172
						6	9									
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	249	1	2409	2	N	5					177
						6	9									
*06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	227	1	2603	2	N	-0-					177

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		6H	RRCID ->	226415	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8106 - 7791				
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	23	1	838	2	N	9					92
						10	9									
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1	9	N	1					93
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	936	2	13	9	N	12					105
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	4	1	869	2	N	8					113
						9	9									
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3					116
06	930 N	824	-0-	-106	-0-	822	2	2	9	N	2					118

PRICE, WD -B-		WELL #:		8	RRCID ->	230512	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8103 - 10766				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	DISPOSITIONS
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
02	14B2 EXT	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919												
01	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	154	1	1429	2	N	37	232
						41	9					
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	139	1	1344	2	N	38	183 1 87
						42	9					
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	154	1	1514	2	N	36	123
						40	9					
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1482	2	N	33	156
						36	9					
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1509	2	N	37	193
						41	9					
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	59	1	1463	2	N	22	215
						24	9					
PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754												
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	119	1	1171	2	N	42	225
						46	9					
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	108	1	1039	2	N	33	184 1 74
						36	9					
03	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	119	1	1164	2	N	33	107
						36	9					
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	115	1	1095	2	N	54	161
						59	9					
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	N	37	198
						41	9					
06	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	115	1	1104	2	N	28	177 1 49
						31	9					
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	863	-0-	-191	-0-	60 1	786 2	N	15	208
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	17 9	633 2	N	21	229
03	1023 N	649	-0-	-374	-0-	23 9	620 2	N	13 186 1	56
04	840 N	698	-0-	-142	-0-	15 1	672 2	N	13	69
05	775 N	486	-0-	-289	-0-	14 9	4 9	N	4	73
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	482 2	43 9	N	39	112
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 98 7	-0-
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					45
04	8	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957								
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					82
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					101

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	229 1	1148 2	N	103			254
						113 9						
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	207 1	1142 2	N	92			346
						101 9						
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	229 1	1222 2	N	105	365 1		86
						116 9						
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	222 1	1119 2	N	88	69 1		105
						97 9						
05	1612 N	1335	-0-	-277	-0-	144 1	1093 2	N	89			194
						98 9						
06	1530 N	853	-0-	-677	-0-	74 1	720 2	N	54	183 1		65
						59 9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

01	589 N	407	-0-	-182	-0-	144 1	229 2	N	31			203
						34 9						
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	143 1	232 2	N	20			223
						22 9						
03	620 N	265	-0-	-355	-0-	124 1	127 2	N	13			236
						14 9						
04	390 N	104	-0-	-286	-0-	36 1	51 2	N	15	182 1		69
						17 9						
05	434 N	59	-0-	-375	-0-	30 1	14 2	N	14			83
						15 9						
06	270 N	107	-0-	-163	-0-	24 1	74 2	N	8			91
						9 9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			61
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	397 1	857 2	N	127			188
						140 9						
03	3100 N	5361	-0-	2261	2261	580 1	4108 2	N	612	521 1		279
						673 9						
04	3000 N	5224	-0-	2224	4485	523 1	4171 2	N	482	361 1		400
						530 9						
05	3100 N	4819	-0-	1719	6204	482 1	3976 2	N	328	368 1		360
						361 9						
*06	10660 X	4456	-0-	-6204	-0-	472 1	3665 2	N	290	365 1		285
						319 9						

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

01	4185 X	3648	-0-	-537	-0-	186 1	3333 2	N	117			310
						129 9						
02	3416 X	717	-0-	-2699	-0-	168 1	512 2	N	34	181 1		163
						37 9						
03	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	186 1	3250 2	N	110			273
						121 9						
04	3540 X	3135	-0-	-405	-0-	198 1	2818 2	N	108	180 1		201
						119 9						
05	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	114 1	3077 2	N	110			311
						121 9						
06	3540 X	3222	-0-	-318	-0-	90 1	3023 2	N	99	179 1		231
						109 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
DOYLE, ROBERT 'B'			WELL #: 6141H		RRCID -> 279693			COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2728 N	2640	-0-	-88	-0-	186	1	2428	2	N	24			180
							26	9							
02		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	168	1	2220	2	N	32			212
							35	9							
03		2604 N	2535	-0-	-69	-0-	186	1	2320	2	N	26	180	1	58
							29	9							
04		2550 N	2255	-0-	-295	-0-	180	1	2055	2	N	18			76
							20	9							
05		2697 N	2116	-0-	-581	-0-	135	1	1955	2	N	24			100
							26	9							
06		2460 N	2235	-0-	-225	-0-	90	1	2114	2	N	28			128
							31	9							

HARRY PARKER 697			WELL #: 10H		RRCID -> 281831			COMPL. DATE 11/19/2016			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404				
01		9207 X	8580	-0-	-627	-0-	186	1	8201	2	N	175	184	1	300
							193	9							
02		8120 X	7654	-0-	-466	-0-	168	1	7320	2	N	151	181	1	270
							166	9							
03		8773 X	8497	-0-	-276	-0-	186	1	8117	2	N	176	184	1	262
							194	9							
04		8490 X	8255	-0-	-235	-0-	180	1	7881	2	N	176	182	1	256
							194	9							
05		8649 X	8208	-0-	-441	-0-	186	1	7849	2	N	157			413
							173	9							
06		8310 X	7919	-0-	-391	-0-	180	1	7554	2	N	168	183	1	398
							185	9							

HARRY PARKER 697			WELL #: 9H		RRCID -> 281832			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292				
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	343	1	1128	2	N	77			204
							85	9							
02		1372 N	1021	-0-	-351	-0-	185	1	773	2	N	57			261
							63	9							
03		1550 N	1160	-0-	-390	-0-	264	1	808	2	N	80	183	1	158
							88	9							
04		1500 N	1112	-0-	-388	-0-	238	1	789	2	N	77			235
							85	9							
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	273	1	1077	2	N	83			318
							91	9							
*06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	264	1	850	2	N	72	182	1	208
							79	9							

HARRY PARKER 697			WELL #: 7H		RRCID -> 281852			COMPL. DATE 11/20/2016			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374				
01		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	186	1	4113	2	N	182	181	1	192
							200	9							
02		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	258	1	3328	2	N	152	183	1	161
							167	9							
03		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	729	1	3736	2	N	206	179	1	188
							227	9							
04		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	705	1	4640	2	N	235	184	1	239
							259	9							
05		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	663	1	4483	2	N	213	181	1	271
							234	9							
*06		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	615	1	4338	2	N	203	184	1	290
							223	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HARRY PARKER 697		WELL #:		8H	RRCID ->	281855	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8360 - 12419				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1829 X	73	-0-	-1756	-0-			30	1	42	2	N	1			219
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-			1	9			N	-0-			219
03	1550 X	213	-0-	-1337	-0-			67	1	146	2	N	-0-			219
04	1290 X	59	-0-	-1231	-0-			52	1	7	2	N	-0-			219
05	837 X	62	-0-	-775	-0-			29	1	33	2	N	-0-			219
06	210 N	129	-0-	-81	-0-			126	1	3	2	N	-0-			219

REBA N MILLER		WELL #:		12H	RRCID ->	282298	COMPL. DATE	03/05/2017	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8242 - 12420				
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-			279	1	6121	2	N	201	185	1	239
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-			221	9	5425	2	N	206	183	1	262
03	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-			252	1	5795	2	N	222	180	1	304
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-			227	9	5556	2	N	211	184	1	331
05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-			279	1	5738	2	N	214	181	1	364
*06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-			244	9	5547	2	N	203	371	1	196
								270	1							
								232	9							
								210	1							
								235	9							
								180	1							
								223	9							

REBA N MILLER		WELL #:		18H	RRCID ->	282340	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8169 - 12381				
01	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-			405	1	9133	2	N	487	372	1	384
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-			536	9	8212	2	N	487	372	1	499
03	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-			293	1	8387	2	N	404	558	1	345
04	7980 X	7712	-0-	-268	-0-			536	9	6890	2	N	389	377	1	357
05	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-			409	1	8221	2	N	469	366	1	460
06	7980 X	7475	-0-	-505	-0-			444	9	6926	2	N	221	368	1	313
								394	1							
								428	9							
								340	1							
								516	9							
								306	1							
								243	9							

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
BORN, ALEX "F"		WELL #:		2	RRCID ->	155741	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6050 - 6070				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			103
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			103

REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 - 6064				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	30			N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	30			N	-0-	-0-
03	SWR 10	2	-0-	-0-	2	32	2	2	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32			N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32			N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825
PEERY											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461							
PIPER		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205							
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071
WEBB -D-											
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHULTZ				WELL #:	1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	6	-0-	-2877	-0-	6	1	N	-0-			41
02		2408 X	4	-0-	-2404	-0-	4	1	N	-0-			41
03		11 X	6	-0-	-5	-0-	6	1	N	-0-			41
04		13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	3	2	41
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-			41
*06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
LAUBHAN				WELL #:	1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 - 9157
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
*05		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
*06		1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3	N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176									
SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9742 - 9754
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9652 - 9664
01		1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1563	-0-	-145	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-			-0-
06		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931									
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852
01		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			147
02		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			147
03		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-	1	9	148
04		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			148
05		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			148
*06		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-			148

XTO ENERGY INC.				945936									
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9600 - 9610
01		2418 N	2067	-0-	-351	-0-	2047	2	N	18	20	9	59
02		1932 N	1849	-0-	-83	-0-	1831	2	N	16	18	9	75
03		2201 N	1953	-0-	-248	-0-	1924	2	N	26	29	9	101
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	18	20	9	119
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	19	21	9	138
*06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	13	14	9	151

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

01	3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	2905	2	25	9	N	23					53
02	3584 X	3223	-0-	-361	-0-	3199	2	24	9	N	22					75
03	3968 X	3139	-0-	-829	-0-	3122	2	17	9	N	15					90
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3050	2	45	9	N	41	120	1			11
05	3565 X	2543	-0-	-1022	-0-	2525	2	18	9	N	16					27
*06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3520	2	10	9	N	9					36

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PARKER, HARRY B		WELL #:		3	RRCID ->	181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9720 - 9732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			43
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-			43
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			43
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			43
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-			43
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-			43

DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9610 - 9644			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9646 - 10136
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	115	1	4543	2	N	24	252
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	104	1	3835	2	N	13	185 1 80
03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	115	1	4545	2	N	51	131
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	111	1	4700	2	N	38	169
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	115	1	4824	2	N	32	201
*06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	111	1	4678	2	N	21	222

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632
01	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1341	2	8	9	N	7	115
02	1456 N	258	-0-	-1198	-0-	258	2			N	-0-	115
03	1612 N	70	-0-	-1542	-0-	70	2			N	-0-	115
04	1320 N	62	-0-	-1258	-0-	62	2			N	-0-	115
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	115
*06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	N	14	129

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		53869 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COWAN, R. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9549 - 9604
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	32
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	32
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	32
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-	32
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-	32
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	32

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176						
ROXIE				WELL #: 1282	RRCID -> 219114	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10230	- 10234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH III LLC				040209						
HOWE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 156781	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH 17950	PERF. 9462	- 9478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 17325	PERF. 9210	- 9242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 9080	- 9100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 9350	- 13183	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	818 1	1731 2	N	179 170 1	124
02	2632 X	2400	-0-	-232	-0-	197 9	1650 2	N	99 3 8	220
03	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	641 1	1697 2	N	110 170 1	155
04	2760 X	2543	-0-	-217	-0-	109 9	1667 2	N	135 175 1	115
05	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	818 1	1911 2	N	148 166 1	95
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	121 9	1781 2	N	136 176 1	52
						727 1			2 8	
						149 9			3 8	
						744 1				
						163 9				
						687 1				
						150 9				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3037	2	N	254	336	1	65
02	4480 X	4211	-0-	-269	-0-	1355	1	2597	2	N	235	177	1	120
03	4960 X	4635	-0-	-325	-0-	1500	1	2842	2	N	266	344	1	35
04	4800 X	4469	-0-	-331	-0-	1387	1	2815	2	N	243	271	1	7
05	4929 X	4670	-0-	-259	-0-	1426	1	2959	2	N	259	168	1	94
06	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	1380	1	2859	2	N	234	177	1	147

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
01	7254 X	6392	-0-	-862	-0-	693	1	5424	2	N	250	179	1	188
02	7420 X	6464	-0-	-956	-0-	651	1	5507	2	N	278	364	1	100
03	8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	775	1	5817	2	N	327	354	1	67
04	7950 X	6258	-0-	-1692	-0-	600	1	5353	2	N	277	169	1	175
05	7161 X	6495	-0-	-666	-0-	591	1	5608	2	N	269	344	1	97
06	6930 X	6651	-0-	-279	-0-	600	1	5739	2	N	284	176	1	202

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
01	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	1094	1	3130	2	N	218	177	1	170
02	4368 X	3449	-0-	-919	-0-	1019	1	2228	2	N	184	172	1	179
03	4836 X	4072	-0-	-764	-0-	1083	1	2766	2	N	203	168	1	210
04	4620 X	3985	-0-	-635	-0-	1007	1	2762	2	N	196	329	1	77
05	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	1054	1	2991	2	N	223	168	1	129
06	4320 X	4167	-0-	-153	-0-	1020	1	2884	2	N	239	173	1	192

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX				WELL #:	19H	RRCID ->	286723	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	9202 - 18672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		20522 X	18963	-0-	-1559	-0-	846	1	16675	2	N	1311	1240	1	244
							1442	9							
02		18928 X	14973	-0-	-3955	-0-	751	1	12880	2	N	1220	1242	1	222
							1342	9							
03		20956 X	16652	-0-	-4304	-0-	852	1	14400	2	N	1273	1231	1	264
							1400	9							
04		20280 X	16686	-0-	-3594	-0-	757	1	14471	2	N	1325	1390	1	199
							1458	9							
05		20150 X	16866	-0-	-3284	-0-	775	1	14779	2	N	1193	1063	1	329
							1312	9							
06		18360 X	16062	-0-	-2298	-0-	707	1	14139	2	N	1105	1230	1	204
							1216	9							

MATHERS RANCH 26-159 CL EX				WELL #:	21H	RRCID ->	288020	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9320 - 17422		
01		36735 X	31496	-0-	-5239	-0-	30742	2	754	9	N	685	544	1	181
02		31388 X	27589	-0-	-3799	-0-	26873	2	716	9	N	651	721	1	111
03		33852 X	30043	-0-	-3809	-0-	29181	2	862	9	N	784	719	1	176
04		32190 X	28746	-0-	-3444	-0-	27940	2	806	9	N	733	718	1	191
05		31496 X	29076	-0-	-2420	-0-	28283	2	793	9	N	721	716	1	196
06		30480 X	27386	-0-	-3094	-0-	26669	2	717	9	N	652	711	1	137

MATHERS RANCH 158-149 CL EX				WELL #:	24H	RRCID ->	288302	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9340 - 16280		
01		2170 X	930	-0-	-1240	-0-	774	1	156	9	N	142	158	1	154
02		1960 X	1630	-0-	-330	-0-	767	1	631	2	N	211	337	1	28
							232	9							
03		2170 X	1901	-0-	-269	-0-	849	1	826	2	N	205	175	1	58
							226	9							
04		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	737	1	809	2	N	200	176	1	82
							220	9							
05		1798 X	1620	-0-	-178	-0-	775	1	639	2	N	187	169	1	100
							206	9							
06		1830 X	1332	-0-	-498	-0-	723	1	349	2	N	236	176	1	160
							260	9							

MATHERS RANCH 159-148 CL EX				WELL #:	22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 - 18890		
01		5890 X	3688	-0-	-2202	-0-	1128	1	2064	2	N	451	316	1	255
							496	9							
02		5152 X	4555	-0-	-597	-0-	1022	1	3083	2	N	409	514	1	150
							450	9							
03		5549 X	4892	-0-	-657	-0-	1097	1	3288	2	N	461	354	1	257
							507	9							
04		5070 X	4819	-0-	-251	-0-	1036	1	3315	2	N	425	513	1	169
							468	9							
05		5053 X	4850	-0-	-203	-0-	1025	1	3357	2	N	425	355	1	239
							468	9							
06		4890 X	4699	-0-	-191	-0-	1020	1	3230	2	N	408	348	1	299
							449	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	204268 X	1351	-0-	-202917	-0-	1125 1	226 9	N	205	228 1		139	
02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1019 1	195 9	N	177	172 1		144	
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1102 1	191 9	N	174	179 1		139	
04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	1013 1	1028 2	N	186	163 1		162	
						205 9							
05	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	959 1	773 2	N	144	171 1		135	
						158 9							
*06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	939 1	817 2	N	167	173 1		129	
						184 9							

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021													

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719													
01	7223 X	3341	-0-	-3882	-0-	3341 3		N	-0-			110	
02	6524 X	4696	-0-	-1828	-0-	4487 3	209 9	N	190	185 1		115	
03	7223 X	6883	-0-	-340	-0-	6883 3		N	-0-			115	
04	6990 X	6645	-0-	-345	-0-	6645 3		N	-0-			115	
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6372 3	65 9	N	59			174	
06	6660 X	6429	-0-	-231	-0-	6309 3	120 9	N	109			283	

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516													
01	2604 X	1455	-0-	-1149	-0-	1449 3	6 9	N	5			100	
02	2352 X	2077	-0-	-275	-0-	1666 3	411 9	N	374	366 1		108	
03	2573 X	1853	-0-	-720	-0-	1853 3		N	-0-			108	
04	2190 X	2095	-0-	-95	-0-	1893 3	202 9	N	184	193 1		99	
05	2294 X	1337	-0-	-957	-0-	1147 3	190 9	N	173	181 1		91	
06	2220 X	1731	-0-	-489	-0-	1731 3		N	-0-			91	

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722													
01	7192 X	6229	-0-	-963	-0-	6000 3	229 9	N	208	193 1		132	
02	6496 X	5655	-0-	-841	-0-	5479 3	176 9	N	160	189 1		103	
03	7192 X	6024	-0-	-1168	-0-	6024 3		N	-0-			103	
04	6600 X	6099	-0-	-501	-0-	5879 3	220 9	N	200	187 1		116	
05	6541 X	6369	-0-	-172	-0-	6071 3	298 9	N	271	196 1		191	
*06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5717 3	380 9	N	345	191 1		345	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
KILLEBREW 32				WELL #:	2H	RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8312 - 12439
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	992 X	705	-0-	-287	-0-	705	2	N	-0-			368
02	980 X	717	-0-	-263	-0-	717	2	N	-0-			368
03	1085 X	800	-0-	-285	-0-	800	2	N	-0-			368
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			368
*05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			368
06	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			368

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #:	6072H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8165 - 12038
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	31	1	N	144			385
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	158	9	N	159	181	1	363
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	28	1	N	186	367	1	182
04	2400 N	2116	-0-	-284	-0-	175	9	N	179	182	1	179
05	2573 N	2396	-0-	-177	-0-	31	1	N	263	179	1	263
*06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	205	9	N	218	180	1	301
						30	1	N				
						240	9	N				

MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #:	6073HC	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 8250 - 12126
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	N	203	197	1	496
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	223	9	N	187	193	1	490
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	28	1	N	155	388	1	257
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	206	9	N	120			377
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	31	1	N	120			497
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	171	9	N	125	376	1	246
						30	1	N				
						132	9	N				
						31	1	N				
						132	9	N				
						29	1	N				
						138	9	N				

MATHERS '30'				WELL #:	1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8479 - 12255
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	31	1	N	-0-			189
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	28	1	N	-0-			189
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	31	1	N	56			245
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	62	9	N	-0-			245
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			245
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			245
						30	1	N				
						162	2	N				

MATHERS '30'				WELL #:	2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8421 - 12600
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	31	1	N	90			199
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	99	9	N	55			254
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	28	1	N	90	191	1	153
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	61	9	N	72			225
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	31	1	N	55	181	1	99
06	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	79	9	N	55			154
						31	1	N				
						61	9	N				
						30	1	N				
						61	9	N				
						30	1	N				
						61	9	N				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141	-	13360
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	193	173	1	494
						212	9							
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	96	174	1	416
						106	9							
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	N	161	172	1	405
						177	9							
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	30	1	733	2	N	129	172	1	362
						142	9							
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	141	171	1	332
						155	9							
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	30	1	794	2	N	120			452
						132	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967	-	13212
01	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	1			N	-0-			458
02	392 N	10	-0-	-382	-0-	10	1			N	-0-			458
03	434 N	10	-0-	-424	-0-	10	1			N	-0-			458
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-			458
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			458
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			458

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973	-	13301
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	N	102	180	1	500
						112	9							
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	26	1	730	2	N	73			573
						80	9							
03	1023 N	844	-0-	-179	-0-	31	1	701	2	N	102	181	1	494
						112	9							
04	1110 N	865	-0-	-245	-0-	30	1	746	2	N	81	181	1	394
						89	9							
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	114			508
						125	9							
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	N	91	369	1	230
						100	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042	-	13465
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	192	2	N	74			308
						81	9							
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	26			334
						29	9							
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	N	23			357
						25	9							
04	300 N	134	-0-	-166	-0-	29	1	69	2	N	33	166	1	224
						36	9							
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	52			276
						57	9							
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	51			327
						56	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	517	-0-	-506	-0-	12	1	427	2	N	71			579
						78	9							
02	1148 N	909	-0-	-239	-0-	27	1	738	2	N	131	510	1	200
						144	9							
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	201	171	1	230
						221	9							
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	167	170	1	227
						184	9							
05	992 N	901	-0-	-91	-0-	19	1	830	2	N	47			274
						52	9							
06	1200 N	985	-0-	-215	-0-	30	1	815	2	N	127	171	1	230
						140	9							

GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554		
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	420	171	1	449
						462	9							
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	227	361	1	315
						250	9							
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	352	376	1	291
						387	9							
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	340	376	1	255
						374	9							
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	395	370	1	280
						435	9							
*06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	292	360	1	212
						321	9							

GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650		
01	1147 N	562	-0-	-585	-0-	31	1	463	2	N	62	178	1	124
						68	9							
02	1232 N	1209	-0-	-23	-0-	28	1	970	2	N	192			316
						211	9							
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	226	380	1	162
						249	9							
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	130	183	1	109
						143	9							
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	200			309
						220	9							
06	1560 N	1383	-0-	-177	-0-	30	1	1223	2	N	118	178	1	249
						130	9							

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC	RRCID ->	282700	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8975 - 12945		
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	31	1	4574	2	N	438	349	1	298
						482	9							
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	28	1	3580	2	N	346	346	1	298
						381	9							
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	31	1	4075	2	N	374	345	1	327
						411	9							
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	30	1	3913	2	N	424	513	1	238
						466	9							
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	31	1	4028	2	N	326	342	1	222
						359	9							
*06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	30	1	3799	2	N	312	344	1	190
						343	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID ->	282736	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8819 - 12735	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	31 1	1103 2	N	168	184 1		256	
02	1232 N	1212	-0-	-20	-0-	185 9	1025 2	N	145	178 1		223	
03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	27 1	1086 2	N	116			339	
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	160 9	975 2	N	189	197 1		331	
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	31 1	1045 2	N	166	196 1		301	
06	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	208 9	987 2	N	113	198 1		216	
						31 1							
						124 9							

WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID ->	282739	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8829 - 12790	
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	31 1	121 2	N	88			421	
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	97 9	517 2	N	67			488	
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	28 1	628 2	N	159	195 1		452	
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	74 9	551 2	N	163	190 1		425	
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	28 1	620 2	N	152			577	
*06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	175 9	754 2	N	132	358 1		351	
						25 1							
						179 9							
						18 1							
						167 9							
						30 1							
						145 9							

HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 - 12640	
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	31 1	1801 2	N	291	183 1		277	
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	320 9	1762 2	N	235	183 1		329	
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	28 1	1436 2	N	193	361 1		161	
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	259 9	1565 2	N	226	180 1		207	
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	30 1	1476 2	N	190	178 1		219	
*06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	212 9	1329 2	N	240	178 1		281	
						30 1							
						249 9							
						31 1							
						209 9							
						27 1							
						264 9							

HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747 - 12540	
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	31 1	2525 2	N	325	364 1		238	
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	358 9	2365 2	N	252	186 1		304	
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	28 1	2603 2	N	289	362 1		231	
04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	277 9	2652 2	N	308	362 1		177	
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	31 1	2771 2	N	322	182 1		317	
*06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	318 9	2719 2	N	274	179 1		412	
						30 1							
						339 9							
						31 1							
						354 9							
						30 1							
						301 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31 1	1393 2	N	144	189 1		331
						158 9						
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	28 1	1114 2	N	107	187 1		251
						118 9						
03	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	31 1	1305 2	N	152	171 1		232
						167 9						
04	1530 N	1430	-0-	-100	-0-	30 1	1240 2	N	145	166 1		211
						160 9						
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	31 1	1356 2	N	154	180 1		185
						169 9						
*06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	30 1	1324 2	N	160	177 1		168
						176 9						

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	31 1	1893 2	N	332	347 1		270
						365 9						
02	2800 N	2807	-0-	7	7	28 1	2449 2	N	300	171 1		399
						330 9						
03	3041 N	3034	-0-	-7	-0-	31 1	2598 2	N	368	518 1		249
						405 9						
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	29 1	2381 2	N	318	343 1		224
						350 9						
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	31 1	2061 2	N	258	173 1		309
						284 9						
*06	3000 N	3103	-0-	103	103	30 1	2655 2	N	380	514 1		175
						418 9						

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31 1	345 2	N	216	194 1		291
						238 9						
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	28 1	201 2	N	156			447
						172 9						
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31 1	235 2	N	225	383 1		289
						248 9						
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	30 1	256 2	N	179	371 1		97
						197 9						
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	31 1	186 2	N	131	102 1		126
						144 9						
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30 1	309 2	N	183	188 1		121
						201 9						

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

01	2015 N	963	-0-	-1052	-0-	24 1	677 2	N	238	197 1		623
						262 9						
02	1708 N	240	-0-	-1468	-0-	13 1	227 2	N	-0-			623
						25 1	1260 2	N	433	534 1		522
03	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	476 9						
						30 1	1424 2	N	595	770 1		347
						655 9						
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31 1	1385 2	N	462	189 1		620
						508 9						
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	30 1	1309 2	N	369	739 1		250
						406 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	27	1	919	2	N	114	186	1	291	
						125	9								
*02	1428 N	1124	-0-	-304	-0-	28	1	989	2	N	97			388	
						107	9								
03	1860 N	1424	-0-	-436	-0-	31	1	1266	2	N	115	182	1	321	
						127	9								
04	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	30	1	1352	2	N	123	183	1	261	
						135	9								
05	1860 N	1167	-0-	-693	-0-	31	1	1022	2	N	104			365	
						114	9								
06	1800 N	1089	-0-	-711	-0-	30	1	901	2	N	144	355	1	154	
						158	9								

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	28	1	1251	2	N	94	195	1	381
						103	9							
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	26	1	1151	2	N	196			577
						216	9							
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	220	589	1	208
						242	9							
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	29	1	973	2	N	164			372
						180	9							
05	1550 N	997	-0-	-553	-0-	29	1	876	2	N	84	199	1	257
						92	9							
06	1380 N	790	-0-	-590	-0-	26	1	681	2	N	75	190	1	142
						83	9							

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

01	20863 X	16432	-0-	-4431	-0-	31	1	14106	2	N	2086	2041	1	681
						2295	9							
02	18004 X	13541	-0-	-4463	-0-	27	1	11642	2	N	1702	1466	1	917
						1872	9							
03	19003 X	15746	-0-	-3257	-0-	31	1	13382	2	N	2121	2041	1	997
						2333	9							
04	17460 X	16471	-0-	-989	-0-	30	1	14065	2	N	2160	2422	1	735
						2376	9							
05	17298 X	17003	-0-	-295	-0-	31	1	14645	2	N	2115	2064	1	786
						2327	9							
06	15900 X	15804	-0-	-96	-0-	30	1	13716	2	N	1871	2041	1	616
						2058	9							

PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

01	56234 X	30866	-0-	-25368	-0-	31	1	28222	2	N	2375	2410	1	768
						2613	9							
02	50792 X	25074	-0-	-25718	-0-	28	1	23032	2	N	1831	2018	1	581
						2014	9							
03	50034 X	25586	-0-	-24448	-0-	31	1	23618	2	N	1761	1833	1	509
						1937	9							
04	39660 X	24598	-0-	-15062	-0-	30	1	22826	2	N	1584	1644	1	449
						1742	9							
05	35433 X	23912	-0-	-11521	-0-	31	1	22326	2	N	1414	1455	1	408
						1555	9							
06	29880 X	21463	-0-	-8417	-0-	30	1	20142	2	N	1174	1258	1	324
						1291	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
LORENE 144		WELL #: C001NC		RRCID ->	292134	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8363	-	12847		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	0	43709	-0-	43709	43709	599	1	29521	2	N	12354	11396	1	958	
						13589	9								
02	DELQ PR	59668	-0-	59668	103377	28	1	49323	2	N	9379	9733	1	604	
						10317	9								
03	161803 X	58426	-0-	-103377	-0-	31	1	51618	2	N	6161	6404	1	361	
						6777	9								
04	53010 X	47573	-0-	-5437	-0-	30	1	43294	2	N	3863	3921	1	303	
						4249	9								
05	54777 X	43312	-0-	-11465	-0-	31	1	40077	2	N	2913	2646	1	570	
						3204	9								
06	53010 X	33463	-0-	-19547	-0-	30	1	31337	2	N	1905	2197	1	278	
						2096	9								
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #: 2H		RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662	-	5182
BRAVEHEART															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 5202		RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276	-	10582
SAINT															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
MOSES 519		WELL #: 1H		RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833	-	11047		
01	2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2241	2	21	9	N	19			170	
02	2464 X	1895	-0-	-569	-0-	1884	2	11	9	N	10			180	
03	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1894	2	9	9	N	8			188	
04	2550 X	1869	-0-	-681	-0-	1826	2	43	9	N	39	150	1	77	
05	2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1859	2	6	9	N	5			82	
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1586	2	11	9	N	10			92	
HUNTER 538		WELL #: 2H		RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454	-	10379		
01	1488 X	455	-0-	-1033	-0-	455	2			N	-0-			180	
02	1344 X	166	-0-	-1178	-0-	166	2			N	-0-			180	
03	1085 N	124	-0-	-961	-0-	124	2			N	-0-			180	
04	450 N	128	-0-	-322	-0-	128	2			N	-0-			180	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			180	
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			180	
PUNDT 517		WELL #: 4517H		RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345	-	10199		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10170	- 12830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	335	1	519	2	N	35			74
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	302	1	229	2	N	16			90
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	335	1	75	2	N	-0-			90
04	870 N	588	-0-	-282	-0-	324	1	264	2	N	-0-			90
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	335	1	436	2	N	36			126
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	324	1	177	2	N	-0-			126

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #:		1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10298	- 14470		
01	3379 X	3064	-0-	-315	-0-	1009	1	1943	2	N	102			296
02	3052 X	2639	-0-	-413	-0-	827	1	1670	2	N	129	198	1	227
03	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	1079	1	1961	2	N	122	188	1	161
04	3090 X	2831	-0-	-259	-0-	1044	1	1701	2	N	78			239
05	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	1079	1	1775	2	N	138	195	1	182
06	3060 X	2783	-0-	-277	-0-	1044	1	1632	2	N	97			279

TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8645	- 12672		
01	4123 X	2703	-0-	-1420	-0-	2694	2	9	9	N	8			325
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3383	2	9	9	N	8	171	1	162
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3765	2	47	9	N	43			205
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3618	2	81	9	N	74	176	1	103
05	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	3716	2	33	9	N	30			133
06	3690 X	3646	-0-	-44	-0-	3587	2	59	9	N	54			187

HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10500	- 14684		
01	5766 X	4717	-0-	-1049	-0-	705	1	3907	2	N	95	193	1	147
02	5040 X	3646	-0-	-1394	-0-	479	1	3091	2	N	69			216
03	5580 X	4819	-0-	-761	-0-	707	1	3999	2	N	103	178	1	141
04	5400 X	4480	-0-	-920	-0-	684	1	3708	2	N	80			221
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	707	1	4326	2	N	118	182	1	157
06	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	684	1	3787	2	N	86			243

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID -> 278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 - 13782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2542 N	2433	-0-	-109	-0-	342 1	1946 2	N	132		409
							145 9					
02		2296 N	2190	-0-	-106	-0-	309 1	1750 2	N	119	353 1	175
							131 9					
03		2542 N	2355	-0-	-187	-0-	243 1	1917 2	N	177	191 1	161
							195 9					
04		2340 N	1935	-0-	-405	-0-	1764 2	171 9	N	155		316
05		2418 N	1818	-0-	-600	-0-	1655 2	163 9	N	148	194 1	270
06		2280 N	2172	-0-	-108	-0-	2020 2	152 9	N	138	172 1	236

HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID -> 278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899	
01		3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2390 2	524 9	N	476	377 1	279
02		2828 X	2645	-0-	-183	-0-	2151 2	494 9	N	449	383 1	345
03		3100 X	2890	-0-	-210	-0-	2308 2	582 9	N	529	566 1	308
04		3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2303 2	562 9	N	511	583 1	236
05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2349 2	620 9	N	564	380 1	420
06		2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2129 2	521 9	N	474	577 1	317

GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162	
01		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2543 2	276 9	N	251	197 1	323
02		2632 X	2430	-0-	-202	-0-	2253 2	177 9	N	161	183 1	301
03		2914 X	2682	-0-	-232	-0-	2399 2	283 9	N	257	359 1	199
04		2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2453 2	238 9	N	216	188 1	227
05		2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2354 2	179 9	N	163	192 1	198
06		2730 X	2465	-0-	-265	-0-	2297 2	168 9	N	153	186 1	165

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID -> 278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084	
01		5797 X	5347	-0-	-450	-0-	5159 2	188 9	N	171	173 1	159
02		5236 X	4719	-0-	-517	-0-	4569 2	150 9	N	136		295
03		5797 X	5258	-0-	-539	-0-	5065 2	193 9	N	175	190 1	280
04		5610 X	5047	-0-	-563	-0-	4863 2	184 9	N	167	190 1	257
05		5518 X	5174	-0-	-344	-0-	4998 2	176 9	N	160	194 1	223
06		5160 X	5053	-0-	-107	-0-	4859 2	194 9	N	176	192 1	207

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID -> 278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754	
01		5084 X	2464	-0-	-2620	-0-	2409 2	55 9	N	50		147
02		4256 X	781	-0-	-3475	-0-	627 2	154 9	N	140	196 1	91
03		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	44		135
04		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5506 2	185 9	N	168		303
05		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5256 2	194 9	N	176	192 1	287
*06		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4832 2	143 9	N	130	192 1	225

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID -> 278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057	
01		4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	3249 2	11 9	N	10	176 1	63
02		3780 X	1995	-0-	-1785	-0-	1983 2	12 9	N	11		74
03		3689 X	2524	-0-	-1165	-0-	2509 2	15 9	N	14		88
04		3540 X	1382	-0-	-2158	-0-	1376 2	6 9	N	5		93
05		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3997 2	57 9	N	52		145
*06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3430 2	58 9	N	53		198

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4774	2	35	9	N	32		201	
02	5012 X	4196	-0-	-816	-0-	4116	2	80	9	N	73	171 1	103	
03	5363 X	4466	-0-	-897	-0-	4454	2	12	9	N	11		114	
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4667	2	37	9	N	34		148	
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5015	2	34	9	N	31		179	
*06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4704	2	41	9	N	37		216	

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605		
01	3100 N	2839	-0-	-261	-0-	2268	335 1	2408	2	N	87	178 1	77	
02	4444 X	2176	-0-	-2268	-0-	302 1	96 9	1798	2	N	69		146	
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	335 1	76 9	1847	2	N	106	173 1	79	
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	324 1	117 9	1947	2	N	93		172	
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3050 2	102 9	101	9	N	92	192 1	72	
*06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3344 2	86 9	86	9	N	78		150	

HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880		
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	649 2	144 9	144	9	N	131	334 1	59	
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	672 2	149 9	149	9	N	135		194	
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	640 2	131 9	131	9	N	119	191 1	122	
04	780 N	563	-0-	-217	-0-	464 2	99 9	99	9	N	90		212	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	690 2	207 9	207	9	N	188	185 1	215	
*06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	757 2	187 9	187	9	N	170	191 1	194	

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606		
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1752 2	454 9	454	9	N	413		725	
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1514 2	314 9	314	9	N	285	739 1	271	
03	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	1438 2	250 9	250	9	N	227		498	
04	2130 N	924	-0-	-1206	-0-	824 2	100 9	100	9	N	91	175 1	414	
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	1947 2	484 9	484	9	N	440	386 1	468	
*06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1678 2	336 9	336	9	N	305	383 1	390	

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918		
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1013 2	316 9	316	9	N	287	188 1	218	
02	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	924 2	263 9	263	9	N	239	350 1	107	
03	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	945 2	213 9	213	9	N	194	131 1	170	
04	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	973 2	248 9	248	9	N	225	187 1	208	
05	1302 N	862	-0-	-440	-0-	792 2	70 9	70	9	N	64	186 1	86	
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1045 2	375 9	375	9	N	341		427	

WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359		
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1002 2	270 9	270	9	N	245	170 1	379	
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	817 2	152 9	152	9	N	138	193 1	324	
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	891 2	197 9	197	9	N	179	191 1	312	
04	1170 N	960	-0-	-210	-0-	769 2	191 9	191	9	N	174	164 1	322	
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	871 2	259 9	259	9	N	235	167 1	390	
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	879 2	228 9	228	9	N	207	382 1	215	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4619 X	4220	-0-	-399	-0-	3912	2	308	9	N	280	353	1	183
02	4172 X	3107	-0-	-1065	-0-	2940	2	167	9	N	152	162	1	173
03	4557 X	3796	-0-	-761	-0-	3553	2	243	9	N	221			394
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4024	2	400	9	N	364	570	1	188
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4152	2	399	9	N	363	378	1	173
*06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4096	2	429	9	N	390	377	1	186

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876		
01	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	2982	2	364	9	N	331	378	1	154
02	3332 X	2929	-0-	-403	-0-	2646	2	283	9	N	257	239	1	172
03	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	2885	2	328	9	N	298	255	1	215
04	3330 X	3004	-0-	-326	-0-	2752	2	252	9	N	229	187	1	257
05	3441 X	3144	-0-	-297	-0-	2887	2	257	9	N	234	366	1	125
06	3240 X	3073	-0-	-167	-0-	2777	2	296	9	N	269			394

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111		
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	888	2	101	9	N	92	64	1	172
02	1204 N	1118	-0-	-86	-0-	985	2	133	9	N	121	71	1	222
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1109	2	183	9	N	166	196	1	192
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1033	2	207	9	N	188	181	1	199
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1084	2	198	9	N	180	187	1	192
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1072	2	191	9	N	174	142	1	224

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654		
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	991	2	304	9	N	276	340	1	181
02	1232 N	959	-0-	-273	-0-	843	2	116	9	N	105	68	1	218
03	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	857	2	176	9	N	160			378
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	959	2	292	9	N	265			643
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	974	2	340	9	N	309	756	1	196
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	959	2	322	9	N	293	193	1	296

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980		
01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1396	2	116	9	N	105			203
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1172	2	96	9	N	87	186	1	104
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1270	2	96	9	N	87			191
04	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	1174	2	78	9	N	71	176	1	86
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1183	2	76	9	N	69			155
06	1320 N	1123	-0-	-197	-0-	1057	2	66	9	N	60	169	1	46

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332		
01	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2324	2	283	9	N	257	190	1	337
02	2744 N	2285	-0-	-459	-0-	2052	2	233	9	N	212	192	1	357
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2335	2	321	9	N	292	194	1	455
04	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2222	2	246	9	N	224	368	1	311
05	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2184	2	255	9	N	232	188	1	355
06	2580 N	1390	-0-	-1190	-0-	1276	2	114	9	N	104	188	1	271

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 37		WELL #: 1H		RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2977	2	123	9	N	112			227
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2580	2	94	9	N	85	192	1	120
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	270	1	3321	2	N	183	199	1	104
						201	9							
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	324	1	3604	2	N	239	184	1	159
						263	9							
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	313	1	3616	2	N	182	189	1	152
						200	9							
*06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	324	1	3474	2	N	170			322
						187	9							

NIX B		WELL #: 2024H		RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380			
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2022	2	198	9	N	180	185	1	124
02	1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1603	2	125	9	N	114			238
03	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	1907	2	190	9	N	173	195	1	216
04	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	1818	2	244	9	N	222	190	1	248
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1882	2	185	9	N	168	193	1	223
06	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	1789	2	205	9	N	186	187	1	222

HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999			
01	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1882	2	116	9	N	105	192	1	175
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	2034	2	N	239	188	1	226
						263	9							
03	3100 N	3109	-0-	9	9	347	1	2500	2	N	238	390	1	74
						262	9							
04	2780 N	2771	-0-	-9	-0-	324	1	2273	2	N	158			232
						174	9							
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	335	1	2223	2	N	166	197	1	201
						183	9							
06	2580 N	1558	-0-	-1022	-0-	324	1	1081	2	N	139	192	1	148
						153	9							

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400			
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1412	2	135	9	N	123	192	1	101
02	1512 N	1222	-0-	-290	-0-	1114	2	108	9	N	98			199
03	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1263	2	145	9	N	132	191	1	140
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1245	2	134	9	N	122			262
05	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1143	2	99	9	N	90	191	1	161
06	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1084	2	152	9	N	138	190	1	109

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282			
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	570	2	70	9	N	64			137
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	486	2	42	9	N	38	124	1	51
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	587	2	80	9	N	73			124
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	531	2	65	9	N	59			183
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	562	2	69	9	N	63	195	1	51
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	529	2	69	9	N	63			114

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147			
01	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	4541	2	275	9	N	250	198	1	329
02	4816 X	4365	-0-	-451	-0-	4133	2	232	9	N	211	192	1	348
03	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	4369	2	294	9	N	267	389	1	226
04	5190 X	4873	-0-	-317	-0-	4542	2	331	9	N	301	385	1	142
05	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	4732	2	388	9	N	353	192	1	303
06	4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4199	2	311	9	N	283	191	1	395

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437 -	13603	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	7843 X	7368	-0-	-475	-0-	6834	2	534	9	N	485	375	1	218
02	7000 X	6485	-0-	-515	-0-	6037	2	448	9	N	407	387	1	238
03	7626 X	6858	-0-	-768	-0-	6399	2	459	9	N	417	552	1	103
04	7320 X	7095	-0-	-225	-0-	6581	2	514	9	N	467	386	1	184
05	7502 X	7142	-0-	-360	-0-	6624	2	518	9	N	471	576	1	79
06	7140 X	6824	-0-	-316	-0-	6350	2	474	9	N	431	382	1	128

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465 -	13667	
01	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5409	2	392	9	N	356	384	1	214
02	5628 X	5267	-0-	-361	-0-	4926	2	341	9	N	310	380	1	144
03	6200 X	5646	-0-	-554	-0-	5252	2	394	9	N	358	388	1	114
04	5970 X	5717	-0-	-253	-0-	5347	2	370	9	N	336	358	1	92
05	5983 X	5751	-0-	-232	-0-	5354	2	397	9	N	361			453
06	5640 X	5297	-0-	-343	-0-	4983	2	314	9	N	285	576	1	162

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559 -	13350	
01	9796 X	8928	-0-	-868	-0-	8404	2	524	9	N	476	573	1	256
02	8876 X	7954	-0-	-922	-0-	7504	2	450	9	N	409	381	1	284
03	9827 X	8721	-0-	-1106	-0-	8203	2	518	9	N	471	574	1	181
04	9150 X	8760	-0-	-390	-0-	8071	2	689	9	N	626	383	1	424
05	9269 X	8519	-0-	-750	-0-	8192	2	327	9	N	297	377	1	344
06	8640 X	8289	-0-	-351	-0-	7826	2	463	9	N	421	384	1	381

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470 -	10243	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 -	13209	
01	5053 X	4495	-0-	-558	-0-	4170	2	325	9	N	295	383	1	55
02	4536 X	4100	-0-	-436	-0-	3811	2	289	9	N	263	190	1	128
03	5022 X	4570	-0-	-452	-0-	4240	2	330	9	N	300	377	1	51
04	4860 X	4130	-0-	-730	-0-	3878	2	252	9	N	229			280
05	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	4116	2	286	9	N	260	382	1	158
06	4410 X	4107	-0-	-303	-0-	3801	2	306	9	N	278	176	1	260

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 -	10440	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084											
HUMPHREYS TRUST			WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	807 741	1 9	7707	2	N	674	580	1	372
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	609 557	1 9	6155	2	N	506	573	1	305
03	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	878 714	1 9	7039	2	N	649	776	1	178
04	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	850 655	1 9	6922	2	N	595	574	1	199
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	859 653	1 9	7176	2	N	594	565	1	228
*06	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	850 604	1 9	6854	2	N	549	383	1	394

ALEXANDER UNIT 66			WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638	
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1956	2	224	9	N	204	188	1	167
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1490	2	180	9	N	164			331
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1832	2	227	9	N	206	284	1	253
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1808	2	215	9	N	195	363	1	85
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2108	2	222	9	N	202	166	1	121
*06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2044	2	218	9	N	198	240	1	79

FARRAR 118			WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794	
01	3906 X	3400	-0-	-506	-0-	3226	2	174	9	N	158	197	1	151
02	3500 X	2986	-0-	-514	-0-	2808	2	178	9	N	162	179	1	134
03	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3216	2	193	9	N	175	185	1	124
04	3600 X	3323	-0-	-277	-0-	3169	2	154	9	N	140	192	1	72
05	3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3303	2	138	9	N	125			197
06	3300 X	2800	-0-	-500	-0-	2766	2	34	9	N	31	181	1	47

URSCHEL 1			WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882	
01	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	3954	2	372	9	N	338	389	1	56
02	4200 X	3824	-0-	-376	-0-	3529	2	295	9	N	268	195	1	129
03	4557 X	4218	-0-	-339	-0-	3873	2	345	9	N	314	192	1	251
04	4350 X	4044	-0-	-306	-0-	3712	2	332	9	N	302	367	1	186
05	4433 X	4089	-0-	-344	-0-	3751	2	338	9	N	307	391	1	102
06	4200 X	3886	-0-	-314	-0-	3600	2	286	9	N	260	194	1	168

MARYLE 60			WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026	
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1404	2	255	9	N	232	347	1	189
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	966	2	55	9	N	50			239
03	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1307	2	298	9	N	271	340	1	170
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1356	2	294	9	N	267	174	1	263
05	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1442	2	318	9	N	289	343	1	209
*06	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1375	2	251	9	N	228	171	1	266

HAWKINS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10478 - 14504	
01	3100 N	2209	-0-	-891	-0-	817160	2	98	9	N	89	195	1	121
02	2800 N	1827	-0-	-973	-0-	816187	2	180	9	N	164	192	1	93
03	817068 X	881	-0-	-816187	-0-	873	2	8	9	N	7			100
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2196	2	204	9	N	185	184	1	101
05	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2116	2	216	9	N	196			297
*06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2087	2	163	9	N	148	187	1	258

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
TORREY 279		WELL #: A 3HC		RRCID -> 290723		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 8900		- 12761				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2731 2	118 9	N	107	175 1	34				
02		3136 X	1877	-0-	-1259	-0-	1849 2	28 9	N	25		59				
03		2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2441 2	146 9	N	133	29 1	163				
04		2850 X	2706	-0-	-144	-0-	2585 2	121 9	N	110	174 1	99				
05		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2580 2	125 9	N	114	171 1	42				
06		2760 X	2582	-0-	-178	-0-	2475 2	107 9	N	97		139				

MOSES 519		WELL #: 4H		RRCID -> 290777		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8462		- 11786				
01		0 W	4950	-0-	4950	887107	4688 2	262 9	N	238		309				
02		0 W	2652	-0-	2652	889759	2419 2	233 9	N	212	336 1	185				
03		0 W	2625	-0-	2625	892384	2502 2	123 9	N	112	168 1	129				
04		0 W	1770	-0-	1770	894154	1749 2	21 9	N	19		148				
05		0 W	3878	-0-	3878	898032	3572 2	306 9	N	278	159 1	267				
06		0 W	3066	-0-	3066	901098	2914 2	152 9	N	138	163 1	242				

HUMPHREYS TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 291308		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9564		- 17814				
01		0 W	19251	-0-	19251	4447366	18673 2	578 9	N	525	391 1	303				
02		0 W	16938	-0-	16938	4464304	16456 2	482 9	N	438	550 1	191				
03		0 W	18670	-0-	18670	4482974	18142 2	528 9	N	480	379 1	292				
04		0 W	18109	-0-	18109	4501083	17614 2	495 9	N	450	576 1	166				
05		0 W	18624	-0-	18624	4519707	18071 2	553 9	N	503	376 1	293				
06		0 W	17660	-0-	17660	4537367	17170 2	490 9	N	445	375 1	410				

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8626		- 13732
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75				

NOBLE GENE 140		WELL #: 1H		RRCID -> 264799		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9741		- 14060				
01		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2842 2	25 9	N	23		159				
02		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2503 2	31 9	N	28		187				
03		2759 X	2634	-0-	-125	-0-	2609 2	25 9	N	23		210				
04		2670 X	2137	-0-	-533	-0-	2117 2	20 9	N	18		228				
05		2759 X	2095	-0-	-664	-0-	2065 2	30 9	N	27		255				
06		2670 X	2492	-0-	-178	-0-	2474 2	18 9	N	16		271				

KRITSER 5		WELL #: 1H		RRCID -> 267269		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9644		- 13560				
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3134 2	29 9	N	26	183 1	116				
02		3024 X	2473	-0-	-551	-0-	2437 2	36 9	N	33		149				
03		3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2925 2	70 9	N	64		213				
04		3270 X	2952	-0-	-318	-0-	2910 2	42 9	N	38		251				
05		3379 X	2151	-0-	-1228	-0-	2117 2	34 9	N	31		282				
06		3060 X	2821	-0-	-239	-0-	2782 2	39 9	N	35	3 8	314				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	2467	-0-	-1160	-0-	2427	2	40	9	N	36				104	
02		3332 X	2955	-0-	-377	-0-	2904	2	51	9	N	46				150	
03		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3419	2	55	9	N	50				200	
04		3570 X	3366	-0-	-204	-0-	3290	2	76	9	N	69	189	1		80	
05		3286 X	2570	-0-	-716	-0-	2489	2	81	9	N	74				154	
06		3360 X	3177	-0-	-183	-0-	3113	2	64	9	N	58	2	8		210	

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438																	
01		2511 N	1489	-0-	-1022	-0-	1420	2	69	9	N	63				149	
02		2072 N	1594	-0-	-478	-0-	1514	2	80	9	N	73				222	
03		2201 N	1217	-0-	-984	-0-	1154	2	63	9	N	57				279	
04		1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1271	2	46	9	N	42	188	1		133	
05		1767 N	1196	-0-	-571	-0-	1126	2	70	9	N	64				197	
*06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1473	2	65	9	N	59	4	8		252	

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202																	
01		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1071	2	220	9	N	200	183	1		192	
02		1064 N	962	-0-	-102	-0-	790	2	172	9	N	156	184	1		164	
03		1457 N	1129	-0-	-328	-0-	908	2	221	9	N	201	181	1		184	
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1065	2	267	9	N	243	359	1		68	
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1146	2	277	9	N	252	178	1		142	
*06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1095	2	215	9	N	195	197	1		140	

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614																	
01		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4879	2	34	9	N	31				89	
02		4900 X	3657	-0-	-1243	-0-	3612	2	45	9	N	41				130	
03		5425 X	3873	-0-	-1552	-0-	3820	2	53	9	N	48				178	
04		5250 X	4455	-0-	-795	-0-	4404	2	51	9	N	46				224	
05		5425 X	3316	-0-	-2109	-0-	3263	2	53	9	N	48	194	1		78	
06		4740 X	4123	-0-	-617	-0-	4071	2	52	9	N	47				125	

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	152	-0-	152	-0-	152	2			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	557	-0-	557	-0-	709	2			N	-0-				-0-	
*06		709 X	-0-	-0-	-709	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806																	
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3946	2	74	9	N	67				252	
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3833	2	59	9	N	54				306	
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3969	2	69	9	N	63	199	1		170	
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3734	2	43	9	N	39				209	
05		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48				257	
*06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3372	2	55	9	N	50	189	1	1	8	117

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																		
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	1508	2	120	9	N	109						159
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1236	2	212	9	N	193	182	1				170
03	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	1289	2	160	9	N	145	181	1				134
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1339	2	174	9	N	158	172	1				120
05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1280	2	151	9	N	137	170	1				87
*06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1185	2	119	9	N	108						195

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985																		
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1803	2	246	9	N	224	189	1				134
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1528	2	102	9	N	93						227
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1740	2	145	9	N	132	179	1				180
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1965	2	84	9	N	76	151	1				105
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1937	2	164	9	N	149	172	1				82
*06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1201	2	117	9	N	106	3	8				185

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400																		
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2745	2	123	9	N	112						202
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2166	2	111	9	N	101	179	1				124
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2370	2	119	9	N	108						232
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2439	2	88	9	N	80	182	1				130
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2616	2	68	9	N	62						192
*06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2562	2	119	9	N	108	179	1	1	8		120

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439																		
01	14B2	EXT	4265	-0-	4265	11108	3838	2	427	9	N	388	172	1				216
02	11984	X	876	-0-	-11108	-0-	711	2	165	9	N	150	197	1				169
03	2666	X	946	-0-	-1720	-0-	779	2	167	9	N	152	181	1				140
04	2580	X	917	-0-	-1663	-0-	783	2	134	9	N	122	165	1				97
05	2666	X	975	-0-	-1691	-0-	848	2	127	9	N	115	151	1				61
06	2580	X	769	-0-	-1811	-0-	663	2	106	9	N	96	1	8				156

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701																		
01	4991	X	3657	-0-	-1334	-0-	3556	2	101	9	N	92						145
02	3808	X	2803	-0-	-1005	-0-	2744	2	59	9	N	54						199
03	4216	X	2638	-0-	-1578	-0-	2585	2	53	9	N	48	185	1				62
04	4080	X	2663	-0-	-1417	-0-	2616	2	47	9	N	43						105
05	3751	X	2596	-0-	-1155	-0-	2550	2	46	9	N	42						147
06	3540	X	2587	-0-	-953	-0-	2529	2	58	9	N	53						200

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283																		
01	3007	N	2600	-0-	-407	-0-	2483	2	117	9	N	106						195
02	2436	N	2303	-0-	-133	-0-	2121	2	182	9	N	165	186	1				174
03	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	2382	2	119	9	N	108	88	1				194
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2471	2	77	9	N	70						264
05	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	2391	2	20	9	N	18	185	1				97
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2413	2	157	9	N	143	172	1	1	8		67

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400																		
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1183	2	140	9	N	127	182	1				134
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	854	2	94	9	N	85						219
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	709	2	79	9	N	72	94	1				197
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-						197
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-						197
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-						197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1609	2	140	9	N	127	182	92
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1484	2	97	9	N	88		180
03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1240	2	108	9	N	98	181	97
04	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	1459	2	94	9	N	85		182
05	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1463	2	58	9	N	53	185	50
*06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1526	2	99	9	N	90	1	139

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361	
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2747	2	223	9	N	203	154	122
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2298	2	202	9	N	184	174	132
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1371	2	150	9	N	136	176	92
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2230	2	200	9	N	182	177	97
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2197	2	251	9	N	228	179	146
*06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2060	2	184	9	N	167	194	119

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443	
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5746	2	212	9	N	193	183	190
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5081	2	245	9	N	223	199	214
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5109	2	286	9	N	260	361	112
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5743	2	244	9	N	222	182	152
05	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6111	2	246	9	N	224	179	197
*06	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5885	2	232	9	N	211	179	229

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569	
01	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	2996	2	208	9	N	189	181	217
02	3276 X	2448	-0-	-828	-0-	2219	2	229	9	N	208	165	260
03	3069 X	1729	-0-	-1340	-0-	1606	2	123	9	N	112	181	191
04	3090 X	2114	-0-	-976	-0-	1956	2	158	9	N	144	168	167
05	3193 X	2047	-0-	-1146	-0-	1894	2	153	9	N	139	158	148
06	3090 X	2081	-0-	-1009	-0-	1936	2	145	9	N	132	177	102

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458	
01	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	1905	2	208	9	N	189	97	194
02	1764 N	1000	-0-	-764	-0-	913	2	87	9	N	79	183	90
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1842	2	259	9	N	235	180	145
04	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2655	2	253	9	N	230	178	197
05	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	2634	2	432	9	N	393	288	302
*06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2411	2	41	9	N	37	150	188

HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326	
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5		58
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		58
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		58
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4173 2	482 9	N	438	363 1		277
02		4200 X	3572	-0-	-628	-0-	3516 2	56 9	N	51	183 1		145
03		4588 X	3890	-0-	-698	-0-	3703 2	187 9	N	170	181 1		134
04		4500 X	3981	-0-	-519	-0-	3686 2	295 9	N	268	197 1		205
05		4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3775 2	191 9	N	174	179 1		200
06		4500 X	3874	-0-	-626	-0-	3592 2	282 9	N	256	377 1	2 8	77

MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378	
01		558 N	544	-0-	-14	-0-	498 2	46 9	N	42	183 1		73
02		420 N	329	-0-	-91	-0-	284 2	45 9	N	41			114
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	764 2	69 9	N	63			177
04		540 N	436	-0-	-104	-0-	397 2	39 9	N	35	162 1		50
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	955 2	26 9	N	24			74
06		810 N	467	-0-	-343	-0-	438 2	29 9	N	26	1 8		99

PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549	
01		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2		N	-0-			43
02		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			43
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-			43
04		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 2		N	-0-			43
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			43
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	2			45

WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 - 13075	
01		1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1689 2	113 9	N	103			170
02		1708 N	1598	-0-	-110	-0-	1530 2	68 9	N	62			232
03		1953 N	1727	-0-	-226	-0-	1593 2	134 9	N	122	179 1		175
04		1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1557 2	111 9	N	101			276
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1648 2	119 9	N	108	229 1		155
06		1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1537 2	108 9	N	98	176 1		77

WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID ->	277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238	
01		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1249 2	97 9	N	88			245
02		1568 N	1127	-0-	-441	-0-	1027 2	100 9	N	91	196 1		140
03		1519 N	931	-0-	-588	-0-	907 2	24 9	N	22			162
04		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1139 2	145 9	N	132			294
05		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224 2		N	-0-	145 1		149
*06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	950 2	239 9	N	217	215 1	2 8	149

WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

IMBODEN 73		WELL #:		5H	RRCID ->	277223	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9180 - 13453	
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2104 2	298 9	N	271	183 1		154
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1681 2	146 9	N	133			287
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1574 2	116 9	N	105	188 1		204
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1830 2	147 9	N	134	196 1		142
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1656 2	83 9	N	75			217
*06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1276 2	86 9	N	78	180 1	1 8	114

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674	-	13190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4711 2	142 9	N	129	148 1			70
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4454 2	107 9	N	97				167
03		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5256 2	120 9	N	109				276
04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4208 2	88 9	N	80	181 1			175
05		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3424 2	106 9	N	96	139 1			132
*06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4475 2	355 9	N	323	371 1	4 8		80

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787	-	13342
01		3100 N	3564	-0-	464	464	3302 2	262 9	N	238	181 1			150
02		2707 N	2243	-0-	-464	-0-	2132 2	111 9	N	101				251
03		2914 N	2131	-0-	-783	-0-	1958 2	173 9	N	157	179 1			229
04		2970 X	1855	-0-	-1115	-0-	1733 2	122 9	N	111	151 1			189
05		3069 X	1246	-0-	-1823	-0-	1246 2		N	-0-	31 1			158
06		2970 X	481	-0-	-2489	-0-	481 2		N	-0-				158

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200	-	13198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867	-	12870
01		2294 X	2106	-0-	-188	-0-	1986 2	120 9	N	109				209
02		2072 X	1902	-0-	-170	-0-	1795 2	107 9	N	97	146 1			160
03		2294 X	1591	-0-	-703	-0-	1480 2	111 9	N	101				261
04		2220 X	1964	-0-	-256	-0-	1891 2	73 9	N	66	128 1			199
05		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-	137 1			62
*06		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-				62

SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670	-	13877
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047	-	13342
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3589 2	129 9	N	117	137 1			144
02		3276 X	2923	-0-	-353	-0-	2805 2	118 9	N	107	167 1			84
03		3627 X	3179	-0-	-448	-0-	3019 2	160 9	N	145	169 1			60
04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3469 2	150 9	N	136	136 1			60
05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4020 2	94 9	N	85				145
*06		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4477 2	129 9	N	117	187 1			75

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 8905 - 13407		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1450	-0-	-503	-0-		1116	2	334	9	N	304	364	1	77
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1391	2	216	9	N	196	131	1	142
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1121	2	246	9	N	224	184	1	182
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1347	2	105	9	N	95			277
05	1767 N	1604	-0-	-163	-0-		1388	2	216	9	N	196	373	1	100
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1142	2	201	9	N	183	172	1	110

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8905 - 13475				
01	3100 N	3131	-0-	31	2606		3131	2			N	-0-			102
02	6949 X	4343	-0-	-2606	-0-		4049	2	294	9	N	267	147	1	222
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		3114	2	182	9	N	165	200	1	187
04	2790 X	2575	-0-	-215	-0-		2399	2	176	9	N	160	182	1	165
05	2883 X	2516	-0-	-367	-0-		2337	2	179	9	N	163	179	1	149
06	2790 X	2511	-0-	-279	-0-		2365	2	146	9	N	133	186	1	94

WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 9235 - 13587				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8790 - 12914				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 9088 - 13540				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8972 - 13237				
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2045	2	177	9	N	161	194	1	99
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2019	2	144	9	N	131			230
03	2232 N	1799	-0-	-433	-0-		1697	2	102	9	N	93	181	1	142
04	2160 N	1789	-0-	-371	-0-		1631	2	158	9	N	144	164	1	122
05	2387 N	1884	-0-	-503	-0-		1772	2	112	9	N	102	167	1	57
06	1740 N	1653	-0-	-87	-0-		1530	2	123	9	N	112			169

CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 9075 - 13485				
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		4729	2	320	9	N	291	162	1	267
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		2508	2	255	9	N	232	382	1	117
03	4030 X	2574	-0-	-1456	-0-		2341	2	233	9	N	212	168	1	161
04	3900 X	2388	-0-	-1512	-0-		2162	2	226	9	N	205	181	1	185
05	4030 X	2315	-0-	-1715	-0-		2135	2	180	9	N	164	178	1	171
06	3900 X	2439	-0-	-1461	-0-		2275	2	164	9	N	149	192	1	127

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2229 2	65 9	N	59			209
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1431 2	59 9	N	54	181	1	82
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1388 2	47 9	N	43			125
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1835 2	74 9	N	67			192
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1760 2	64 9	N	58	182	1	68
*06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1687 2	54 9	N	49			117

NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234
01	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2890 2	156 9	N	142	276	1	125
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2106 2	112 9	N	102			227
03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2361 2	134 9	N	122	155	1	194
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2532 2	162 9	N	147	171	1	170
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2794 2	70 9	N	64			234
*06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3070 2	84 9	N	76	184	1	125

NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			186
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			186
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			186
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3458 2	193 9	N	175	175	1	186
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			186
*06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3501 2	210 9	N	191	188	1	186

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078
01	T. A.	3687	-0-	3687	-0-	3389 2	298 9	Y	271	252	1	19
02	15706 X	3048	-0-	-12658	-0-	2863 2	185 9	Y	168	187	1	-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			-0-
04	2130 X	1482	-0-	-648	-0-	1445 2	37 9	Y	34	34	1	-0-
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2697 2	46 9	Y	42	35	1	7
06	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1806 2	31 9	Y	28	35	1	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867 - 12895
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3385 2	52 9	Y	47			197
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		Y	-0-			197
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3809 2	131 9	Y	119	98	1	218
04	4500 X	3325	-0-	-1175	-0-	3247 2	78 9	Y	71	103	1	186
05	4247 X	3111	-0-	-1136	-0-	2986 2	125 9	Y	114	105	1	195
06	4110 X	3174	-0-	-936	-0-	3111 2	63 9	Y	57	105	1	146

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1573H	RRCID ->	278177	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8858 - 13465
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4355 2	18 9	Y	16	94	1	6
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3769 2	166 9	Y	151	85	1	72
03	5828 X	3920	-0-	-1908	-0-	3855 2	65 9	Y	59	49	1	82
04	5640 X	3876	-0-	-1764	-0-	3729 2	147 9	Y	134	188	1	28
05	5828 X	3676	-0-	-2152	-0-	3439 2	237 9	Y	215	193	1	50
06	4230 X	3380	-0-	-850	-0-	3224 2	156 9	Y	142	192	1	-0-

NIX 84		WELL #:		5H	RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8903 - 12475
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4465 2	108 9	N	98	107	1	63
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3883 2	84 9	N	76			139
03	4340 X	4142	-0-	-198	-0-	4043 2	99 9	N	90			229
04	4200 X	2789	-0-	-1411	-0-	2678 2	111 9	N	101	196	1	134
05	4340 X	2888	-0-	-1452	-0-	2815 2	73 9	N	66			200
06	4200 X	3689	-0-	-511	-0-	3583 2	106 9	N	96	171	1	124

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
FRANCES 72		WELL #:		2H	RRCID ->	278208	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	9186 - 12990
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2260 2	76 9	N	69	176	1	40
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1537 2	114 9	N	104			144
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1226 2	36 9	N	33			177
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1571 2	190 9	N	173	181	1	169
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2072 2	103 9	N	94	174	1	89
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	670 2	25 9	N	23			112

KELLN 65		WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841 - 12815
01	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	2876 2	343 9	N	312	351	1	155
02	3192 X	2941	-0-	-251	-0-	2647 2	294 9	N	267	181	1	241
03	3534 X	1300	-0-	-2234	-0-	906 2	394 9	N	358	377	1	222
04	3120 X	2726	-0-	-394	-0-	2389 2	337 9	N	306	340	1	188
05	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	2506 2	340 9	N	309	333	1	164
06	3150 X	2603	-0-	-547	-0-	2285 2	318 9	N	289	357	1	93

WATERS RANCH 287		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			78
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			78
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			78
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			78
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			78
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-			78

MCQUIDDY 17		WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209
01	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2499 2	356 9	N	324	367	1	169
02	2828 X	2458	-0-	-370	-0-	2168 2	290 9	N	264	198	1	235
03	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1511 2	128 9	N	116	187	1	164
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2566 2	441 9	N	401	377	1	188
05	2852 X	1449	-0-	-1403	-0-	1361 2	88 9	N	80	164	1	104
*06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	2727 2	465 9	N	423	353	1	174

BRAINARD		WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880 - 12890
01	3100 N	2145	-0-	-955	559	1917 2	228 9	N	207	367	1	94
02	2223 X	1664	-0-	-559	-0-	1425 2	239 9	N	217	182	1	129
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2402 2	116 9	N	105	112	1	122
04	2190 X	2154	-0-	-36	-0-	2030 2	124 9	N	113	178	1	57
05	2263 X	960	-0-	-1303	-0-	946 2	14 9	N	13			70
*06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	2959 2	220 9	N	200	180	1	90

WHEAT 255		WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838 - 12815
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3148 2	535 9	N	486	543	1	313
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3631 2	298 9	N	271	373	1	211
03	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	2740 2	322 9	N	293	385	1	119
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3183 2	320 9	N	291	193	1	217
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	2975 2	365 9	N	332	379	1	170
*06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3246 2	517 9	N	470	376	1	262

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1575H	RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8870 - 13352
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4229 2	307 9	Y	279	257	1	207
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3157 2	376 9	Y	342	423	1	126
03	3255 X	2257	-0-	-998	-0-	1931 2	326 9	Y	296	245	1	177
04	3150 X	2878	-0-	-272	-0-	2677 2	201 9	Y	183	256	1	104
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3457 2	322 9	Y	293	263	1	134
*06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3498 2	195 9	Y	177	262	1	46

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8984 - 13580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	3677 X	2998	-0-	-679	-0-	2582	2	416	9	Y	378	315	1	149
02	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1454	2	224	9	Y	204	245	1	108
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2737	2	175	9	Y	159	131	1	136
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2881	2	106	9	Y	96	136	1	96
05	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	2462	2	173	9	Y	157	140	1	113
*06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2680	2	98	9	Y	89	139	1	61

MARY SNYDER 157		WELL #:		1H	RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058 - 13035		
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4192	2	219	9	N	199	181	1	130
02	3892 X	2790	-0-	-1102	-0-	2585	2	205	9	N	186	197	1	119
03	4278 X	3148	-0-	-1130	-0-	2822	2	326	9	N	296	180	1	235
04	4170 X	4017	-0-	-153	-0-	3765	2	252	9	N	229	359	1	105
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4539	2	140	9	N	127			232
*06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3895	2	283	9	N	257	379	1	107

MARY SNYDER 157		WELL #:		2H	RRCID ->	278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949 - 13435		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

LCU 155		WELL #:		3H	RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819 - 13320		
01	1209 N	228	-0-	-981	-0-	41	2	187	9	N	170	268	1	117
02	1344 N	578	-0-	-766	-0-	468	2	110	9	N	100			217
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	13	2	212	9	N	193	216	1	194
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	199	2	168	9	N	153	180	1	167
05	651 N	484	-0-	-167	-0-	483	2	1	9	N	1	68	1	100
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	406	2	106	9	N	96	1	8	195

WHEAT 255		WELL #:		3H	RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854 - 12864		
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	623	2	62	9	N	56			230
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	722	2	157	9	N	143	184	1	189
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	823	2	150	9	N	136	193	1	130
04	660 N	408	-0-	-252	-0-	347	2	61	9	N	55			185
05	961 N	470	-0-	-491	-0-	372	2	98	9	N	89	184	1	90
06	930 N	379	-0-	-551	-0-	304	2	75	9	N	68	1	8	157

SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171 - 13389		
01	1240 N	666	-0-	-574	-0-	609	2	57	9	N	52			205
02	1036 N	592	-0-	-444	-0-	508	2	84	9	N	76			281
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51	9	N	46	185	1	142
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1015	2	79	9	N	72			214
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	959	2	87	9	N	79	181	1	112
06	1170 N	957	-0-	-213	-0-	869	2	88	9	N	80			192

IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104 - 13582		
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1387	2	96	9	N	87			244
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1245	2	103	9	N	94	181	1	157
03	1364 N	1019	-0-	-345	-0-	949	2	70	9	N	64	179	1	42
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1451	2	97	9	N	88			130
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1469	2	94	9	N	85			215
*06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1358	2	146	9	N	133	195	1	152

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	2429	-0-	-950	-0-	2229	2	200	9	N	182	183	1	169
02		2828 X	2510	-0-	-318	-0-	2352	2	158	9	N	144	181	1	132
03		2883 X	2358	-0-	-525	-0-	2161	2	197	9	N	179	182	1	129
04		2640 X	2245	-0-	-395	-0-	2073	2	172	9	N	156	196	1	89
05		2790 X	1924	-0-	-866	-0-	1816	2	108	9	N	98			187
06		2700 X	1458	-0-	-1242	-0-	1342	2	116	9	N	105	185	1	107

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619															
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1321	2	212	9	N	193			299
02		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	926	2	206	9	N	187	184	1	302
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1099	2	322	9	N	293	363	1	232
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1228	2	198	9	N	180	180	1	232
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1301	2	188	9	N	171	181	1	222
*06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1301	2	175	9	N	159	197	1	182

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672															
01		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2213	2	143	9	N	130	182	1	125
02		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1710	2	92	9	N	84			209
03		1953 X	1288	-0-	-665	-0-	1164	2	124	9	N	113	186	1	136
04		2280 X	1568	-0-	-712	-0-	1468	2	100	9	N	91			227
05		2356 X	1673	-0-	-683	-0-	1573	2	100	9	N	91	178	1	140
06		2280 X	1563	-0-	-717	-0-	1502	2	61	9	N	55			195

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994															
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4611	2	262	9	N	238	180	1	184
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4602	2	278	9	N	253	352	1	85
03		4743 X	4569	-0-	-174	-0-	4277	2	292	9	N	265	162	1	188
04		4590 X	4579	-0-	-11	-0-	4260	2	319	9	N	290	320	1	158
05		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4519	2	270	9	N	245	330	1	73
*06		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4653	2	243	9	N	221	169	1	125

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168															
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3369	2	179	9	N	163	191	1	72
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3164	2	185	9	N	168			240
03		2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2261	2	237	9	N	215	196	1	259
04		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3161	2	300	9	N	273	357	1	175
05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3471	2	212	9	N	193	179	1	189
*06		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3384	2	224	9	N	204	177	1	214

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990															
01		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	1457	2	141	9	N	128			240
02		1596 X	1004	-0-	-592	-0-	924	2	80	9	N	73	143	1	170
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			170
04		1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1370	2	103	9	N	94	179	1	85
05		1612 X	683	-0-	-929	-0-	637	2	46	9	N	42			127
06		1560 X	793	-0-	-767	-0-	718	2	75	9	N	68	1	8	194

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4677	2	234	9	N	213	182	1	258
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3212	2	46	9	N	42	178	1	122
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2706	2	256	9	N	233	182	1	173
04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2764	2	226	9	N	205	185	1	193
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2610	2	242	9	N	220	176	1	237
*06		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2829	2	224	9	N	204	358	1	5 8 78

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491															
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			139
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			139
03		930 N	570	-0-	-360	-0-	541	2	29	9	N	26			165
04		930 N	730	-0-	-200	-0-	685	2	45	9	N	41	159	1	47
05		899 N	682	-0-	-217	-0-	659	2	23	9	N	21			68
*06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	630	2	34	9	N	31			99

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505															
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3350	2	166	9	N	151	171	1	75
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3046	2	74	9	N	67			142
03		3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	1794	2	218	9	N	198	186	1	154
04		3000 X	1964	-0-	-1036	-0-	1808	2	156	9	N	142	162	1	134
05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3112	2	97	9	N	88			222
*06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3043	2	100	9	N	91	167	1	2 8 144

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746															
01		2387 X	2043	-0-	-344	-0-	1805	2	238	9	N	216	182	1	209
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1740	2	228	9	N	207	340	1	76
03		2015 N	1574	-0-	-441	-0-	1395	2	179	9	N	163	161	1	78
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1825	2	268	9	N	244	181	1	141
05		2170 N	2062	-0-	-108	-0-	1842	2	220	9	N	200	174	1	167
*06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1906	2	217	9	N	197	177	1	3 8 184

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448															
01		2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1216	2	234	9	N	213	181	1	191
02		1932 X	948	-0-	-984	-0-	854	2	94	9	N	85	182	1	94
03		2139 X	288	-0-	-1851	-0-	257	2	31	9	N	28			122
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	1948	2	627	9	N	570	572	1	120
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	1813	2	562	9	N	511	366	1	265
*06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	1993	2	459	9	N	417	502	1	3 8 177

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933															
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1089	2	173	9	N	157	182	1	97
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	757	2	121	9	N	110			207
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	941	2	157	9	N	143	181	1	169
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1275	2	119	9	N	108	165	1	112
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1566	2	109	9	N	99	169	1	42
*06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1322	2	112	9	N	102			144

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580															
01		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2083	2	158	9	N	144	183	1	176
02		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1714	2	97	9	N	88			264
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2344	2	161	9	N	146	180	1	230
04		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2775	2	123	9	N	112	180	1	162
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2238	2	216	9	N	196	178	1	180
*06		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2701	2	94	9	N	85	178	1	2 8 85

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 9237 - 13037		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	8	-0-	8		8		8	2	N	-0-		124	
02		14B2 EXT	67	-0-	67		75		67	2	N	-0-		124	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		75				N	-0-		124	
04		75 X	-0-	-0-	-75		-0-				N	-0-		124	
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-		124	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		124	

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 8762 - 13060				
01		2666 X	1966	-0-	-700		-0-	1791	2	175	9	N	159	185	
02		2408 X	1249	-0-	-1159		-0-	1153	2	96	9	N	87	272	
03		2666 X	1625	-0-	-1041		-0-	1409	2	216	9	N	196	107	
04		2430 X	2296	-0-	-134		-0-	2107	2	189	9	N	172	279	
05		2827 X	2827	-0-	-0-		-0-	2622	2	205	9	N	186	104	
*06		3120 X	3120	-0-	-0-		-0-	2698	2	422	9	N	384	117	

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8950 - 13324				
01		1172 N	1172	-0-	-0-		-0-	1066	2	106	9	N	96	147	
02		672 N	593	-0-	-79		-0-	543	2	50	9	N	45	155	
03		744 N	552	-0-	-192		-0-	508	2	44	9	N	40	195	
04		720 N	466	-0-	-254		-0-	448	2	18	9	N	16	211	
05		651 N	391	-0-	-260		-0-	391	2			N	-0-	211	
*06		3000 N	4349	-0-	1349		-0-	4009	2	340	9	N	309	151	

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF. 8835 - 13462				
01		2604 X	2239	-0-	-365		-0-	2148	2	91	9	N	83	167	
02		2268 X	2026	-0-	-242		-0-	1930	2	96	9	N	87	73	
03		2449 X	2131	-0-	-318		-0-	2052	2	79	9	N	72	145	
04		2250 X	2097	-0-	-153		-0-	2021	2	76	9	N	69	55	
05		2325 X	2084	-0-	-241		-0-	1983	2	101	9	N	92	147	
06		2160 X	1988	-0-	-172		-0-	1897	2	91	9	N	83	47	

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 9116 - 13110				
01		866 N	866	-0-	-0-		-0-	814	2	52	9	N	47	265	
02		784 N	758	-0-	-26		-0-	692	2	66	9	N	60	124	
03		927 N	927	-0-	-0-		-0-	871	2	56	9	N	51	175	
04		840 N	814	-0-	-26		-0-	758	2	56	9	N	51	226	
05		932 N	932	-0-	-0-		-0-	834	2	98	9	N	89	315	
*06		925 N	925	-0-	-0-		-0-	871	2	54	9	N	49	164	

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 9266 - 13830				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8826 - 13304				
01		3100 N	3605	-0-	505		505	3404	2	201	9	N	183	97	
02		2800 N	2572	-0-	-228		277	2489	2	83	9	N	75	172	
03		2504 N	2227	-0-	-277		-0-	2041	2	186	9	N	169	179	
04		1260 X	1153	-0-	-107		-0-	1103	2	50	9	N	45	224	
05		1879 X	1879	-0-	-0-		-0-	1812	2	67	9	N	61	110	
*06		1850 X	1850	-0-	-0-		-0-	1712	2	138	9	N	125	55	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4517	2	105 9	N	95		203
02	3276 X	3191	-0-	-85	-0-	3080	2	111 9	N	101	183 1	121
03	3627 X	3307	-0-	-320	-0-	3011	2	296 9	N	269		390
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-	165 1	225
05	3627 X	3065	-0-	-562	-0-	2849	2	216 9	N	196	196 1	225
06	3510 X	2670	-0-	-840	-0-	2487	2	183 9	N	166	164 1	2 8 225

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167
01	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	1733	2	348 9	N	316	361 1	184
02	2212 X	2153	-0-	-59	-0-	1842	2	311 9	N	283	185 1	282
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2127	2	481 9	N	437	587 1	132
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2330	2	410 9	N	373	386 1	119
05	2449 X	2391	-0-	-58	-0-	1776	2	615 9	N	559	372 1	306
*06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2375	2	167 9	N	152	188 1	4 8 266

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190
01	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1743	2	101 9	N	92		127
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1806	2	75 9	N	68		195
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1120	2	83 9	N	75	165 1	105
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1938	2	121 9	N	110	172 1	43
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2123	2	100 9	N	91		134
*06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1920	2	83 9	N	75	167 1	42

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213
01	3627 X	3145	-0-	-482	-0-	2891	2	254 9	N	231	361 1	93
02	3276 X	3067	-0-	-209	-0-	2873	2	194 9	N	176	167 1	102
03	3627 X	2490	-0-	-1137	-0-	2295	2	195 9	N	177	197 1	82
04	3450 X	3340	-0-	-110	-0-	3108	2	232 9	N	211	181 1	112
05	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	3029	2	220 9	N	200	184 1	128
06	3300 X	3073	-0-	-227	-0-	2872	2	201 9	N	183	167 1	144

WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	60			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			60

SNYDER 15		WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590
01	1643 N	1179	-0-	-464	-0-	1067	2	112 9	N	102		329
02	1512 N	1247	-0-	-265	-0-	1134	2	113 9	N	103	181 1	251
03	1643 N	647	-0-	-996	-0-	647	2		N	-0-		251
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1183	2	138 9	N	125	179 1	197
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1304	2	112 9	N	102	180 1	119
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1284	2	136 9	N	124	1 8	242

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HAND 16		WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEERY 331		WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4303	2	174	9	N	158	163 1 95
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3188	2	158	9	N	144	162 1 77
03	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2785	2	199	9	N	181	172 1 86
04	3150 X	2418	-0-	-732	-0-	2297	2	121	9	N	110	136 1 60
05	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	2723	2	160	9	N	145	64 1 141
06	3150 X	2415	-0-	-735	-0-	2260	2	155	9	N	141	179 1 3 8 100

WATERS RANCH 289		WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956
01	4898 X	1490	-0-	-3408	-0-	1480	2	10	9	Y	9	78
02	4424 X	1433	-0-	-2991	-0-	1427	2	6	9	Y	5	16 1 67
03	3844 X	1597	-0-	-2247	-0-	1579	2	18	9	Y	16	19 1 64
04	2580 X	900	-0-	-1680	-0-	879	2	21	9	Y	19	14 1 69
05	1984 X	792	-0-	-1192	-0-	792	2			Y	-0-	69
06	1560 X	146	-0-	-1414	-0-	146	2			Y	-0-	69

PEERY 200		WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4629	2	112	9	N	102	176 1 161
02	4172 X	2833	-0-	-1339	-0-	2735	2	98	9	N	89	179 1 71
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	4954	2	405	9	N	368	439
04	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5368	2	218	9	N	198	637
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8050	2	14	9	N	13	359 1 291
*06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6600	2	229	9	N	208	356 1 3 8 140

HAUGEN 72		WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	41 1	70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70

BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556
01	3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	2090	2	7	9	N	6	167 1 141
02	3416 X	2880	-0-	-536	-0-	2665	2	215	9	N	195	163 1 173
03	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	3389	2	180	9	N	164	180 1 157
04	3540 X	2708	-0-	-832	-0-	2552	2	156	9	N	142	154 1 145
05	3348 X	1337	-0-	-2011	-0-	1314	2	23	9	N	21	110 1 56
*06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3441	2	218	9	N	198	56 1 198

BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689
01	2759 X	1354	-0-	-1405	-0-	1259	2	95	9	N	86	158 1 105
02	2492 X	1044	-0-	-1448	-0-	945	2	99	9	N	90	195
03	2480 X	1400	-0-	-1080	-0-	1262	2	138	9	N	125	176 1 144
04	1950 X	1330	-0-	-620	-0-	1192	2	138	9	N	125	166 1 103
05	1581 X	1552	-0-	-29	-0-	1461	2	91	9	N	83	71 1 115
*06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1401	2	90	9	N	82	122 1 75

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	3357	-0-	257	5207	3357	2			N	-0-	109
02	7888 X	2681	-0-	-5207	-0-	2413	2	268	9	N	244	169
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2609	2	131	9	N	119	112
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3211	2	130	9	N	118	53
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3053	2	100	9	N	91	144
*06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2842	2	129	9	N	117	82

RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540
01	3472 X	2703	-0-	-769	-0-	2118	2	585	9	N	532	232
02	3080 X	850	-0-	-2230	-0-	695	2	155	9	N	141	191
03	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2166	2	624	9	N	567	199
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2615	2	586	9	N	533	193
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3327	2	529	9	N	481	154
*06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3000	2	474	9	N	431	228

RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100
01	4123 X	2714	-0-	-1409	-0-	2449	2	265	9	N	241	232
02	3164 X	1903	-0-	-1261	-0-	1721	2	182	9	N	165	51
03	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	1827	2	251	9	N	228	97
04	2850 X	2293	-0-	-557	-0-	2083	2	210	9	N	191	92
05	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2032	2	211	9	N	192	104
06	2640 X	2200	-0-	-440	-0-	2016	2	184	9	N	167	82

RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200
01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2593	2	182	9	N	165	147
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2323	2	190	9	N	173	140
03	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	1938	2	217	9	N	197	140
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2437	2	218	9	N	198	157
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	N	174	152
*06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2435	2	183	9	N	166	124

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765 - 12911
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3243	2	226	9	N	205	102
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2984	2	152	9	N	138	240
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2322	2	211	9	N	192	70
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2635	2	154	9	N	140	47
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3127	2	124	9	N	113	160
*06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3208	2	239	9	N	217	200

KRITSER 5		WELL #:		4H	RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9706 - 13358
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RP RADER 190		WELL #:		5H	RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9064 - 13550
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3199	2	257	9	N	234	181
02	2688 X	1985	-0-	-703	-0-	1714	2	271	9	N	246	229
03	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2243	2	294	9	N	267	133
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3050	2	296	9	N	269	223
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3562	2	284	9	N	258	121
*06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2696	2	281	9	N	255	178

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
URSHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2139 X	1322	-0-	-817	-0-	1156	2	166	9	Y	151	95
02		1764 X	1407	-0-	-357	-0-	1326	2	81	9	Y	74	116
03		1364 N	1027	-0-	-337	-0-	965	2	62	9	Y	56	115
04		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1135	2	90	9	Y	82	95
05		1550 N	1233	-0-	-317	-0-	1124	2	109	9	Y	99	127
*06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	971	2	83	9	Y	75	127

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940													
01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4000	2	151	9	N	137	242
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3049	2	142	9	N	129	189
03		2542 X	2513	-0-	-29	-0-	2318	2	195	9	N	177	185
04		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2755	2	172	9	N	156	144
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3085	2	219	9	N	199	164
*06		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3703	2	153	9	N	139	104

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020													
01		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	78	237
02		1764 X	1244	-0-	-520	-0-	1201	2	43	9	N	39	77
03		1953 X	1129	-0-	-824	-0-	1050	2	79	9	N	72	149
04		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1841	2	94	9	N	85	53
05		1953 X	1933	-0-	-20	-0-	1872	2	61	9	N	55	108
06		1890 X	1767	-0-	-123	-0-	1698	2	69	9	N	63	169

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990													
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2099	2	206	9	N	187	309
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1686	2	259	9	N	235	202
03		1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-	202
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1752	2	129	9	N	117	319
05		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1668	2	81	9	N	74	85
*06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2191	2	107	9	N	97	180

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690													
01		6417 X	5167	-0-	-1250	-0-	4955	2	212	9	N	193	221
02		5796 X	4160	-0-	-1636	-0-	4097	2	63	9	N	57	278
03		6417 X	5338	-0-	-1079	-0-	5060	2	278	9	N	253	171
04		6210 X	4182	-0-	-2028	-0-	4021	2	161	9	N	146	127
05		6200 X	5361	-0-	-839	-0-	5025	2	336	9	N	305	303
*06		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5271	2	241	9	N	219	158

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695													
01		4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3489	2	270	9	N	245	309
02		3752 X	2566	-0-	-1186	-0-	2342	2	224	9	N	204	312
03		4154 X	3095	-0-	-1059	-0-	2754	2	341	9	N	310	252
04		3810 X	3696	-0-	-114	-0-	3400	2	296	9	N	269	142
05		3875 X	3848	-0-	-27	-0-	3583	2	265	9	N	241	200
*06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3429	2	265	9	N	241	259

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2389	2	168	9	N	230
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2233	2	147	9	N	174
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2306	2	141	9	N	302
04		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2275	2	149	9	N	255
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2110	2	127	9	N	188
*06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1724	2	139	9	N	135

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844												
01		1953 N	1814	-0-	-139	-0-	1599	2	215	9	N	176
02		1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1454	2	161	9	N	143
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1705	2	223	9	N	188
04		1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1550	2	190	9	N	189
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1653	2	215	9	N	205
06		1860 N	996	-0-	-864	-0-	853	2	143	9	N	138

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916												
01		8804 X	8075	-0-	-729	-0-	7632	2	443	9	Y	170
02		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7198	2	223	9	Y	84
03		7936 X	6176	-0-	-1760	-0-	5957	2	219	9	Y	31
04		7800 X	6737	-0-	-1063	-0-	6485	2	252	9	Y	97
05		8215 X	7980	-0-	-235	-0-	7668	2	312	9	Y	153
*06		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	7687	2	405	9	Y	93

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956												
01		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3976	2	375	9	Y	245
02		3388 X	2998	-0-	-390	-0-	2893	2	105	9	Y	131
03		3844 X	3020	-0-	-824	-0-	2810	2	210	9	Y	81
04		4200 X	3777	-0-	-423	-0-	3505	2	272	9	Y	152
05		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4206	2	190	9	Y	186
06		4200 X	4032	-0-	-168	-0-	3947	2	85	9	Y	173

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572												
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	324
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	324
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764												
01		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	78
02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4322	2	219	9	N	277
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3366	2	153	9	N	235
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4407	2	142	9	N	184
05		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4710	2	333	9	N	307
*06		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4466	2	235	9	N	142

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2510	2	151	9	N	137	181	1	200
02		2604 X	2231	-0-	-373	-0-	2169	2	62	9	N	56			256
03		2883 X	1590	-0-	-1293	-0-	1482	2	108	9	N	98	182	1	172
04		2700 X	1229	-0-	-1471	-0-	1117	2	112	9	N	102	180	1	94
05		2666 X	1195	-0-	-1471	-0-	1111	2	84	9	N	76			170
06		1530 N	1115	-0-	-415	-0-	986	2	129	9	N	117	179	1	107

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218															
01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			235
02		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2220	2	62	9	N	56	182	1	109
03		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1246	2	166	9	N	151			260
04		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1133	2	151	9	N	137	154	1	243
05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1006	2	146	9	N	133	154	1	222
*06		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1968	2	114	9	N	104	162	1	164

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935															
01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2782	2	193	9	N	175	180	1	160
02		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2343	2	171	9	N	155	180	1	135
03		3100 N	3160	-0-	60	60	2919	2	241	9	N	219	182	1	172
04		3000 N	3101	-0-	101	161	2899	2	202	9	N	184	181	1	175
05		3100 N	3010	-0-	-90	71	2855	2	155	9	N	141	179	1	137
*06		2469 X	2398	-0-	-71	-0-	2248	2	150	9	N	136	155	1	117

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930															
01		3627 X	2668	-0-	-959	-0-	2495	2	173	9	N	157	180	1	172
02		3276 X	2287	-0-	-989	-0-	2146	2	141	9	N	128	195	1	105
03		3441 X	2267	-0-	-1174	-0-	2126	2	141	9	N	128	170	1	63
04		2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2528	2	169	9	N	154			217
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2898	2	175	9	N	159	178	1	198
*06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2832	2	161	9	N	146	178	1	166

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989															
01		4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3844	2	77	9	N	70			193
02		4004 X	3372	-0-	-632	-0-	3237	2	135	9	N	123	199	1	117
03		4433 X	3396	-0-	-1037	-0-	3312	2	84	9	N	76			193
04		4140 X	3518	-0-	-622	-0-	3407	2	111	9	N	101	180	1	114
05		4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3383	2	84	9	N	76			190
06		3780 X	3267	-0-	-513	-0-	3200	2	67	9	N	61			251

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065															
01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3201	2	242	9	N	220	157	1	227
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3215	2	165	9	N	150	155	1	222
03		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2055	2	190	9	N	173	215	1	180
04		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6276	2	245	9	N	223	196	1	207
05		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5732	2	241	9	N	219	186	1	240
*06		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4470	2	179	9	N	163	173	1	230

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236															
01		403 N	360	-0-	-43	-0-	336	2	24	9	Y	22			42
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	297	2	81	9	Y	74	53	1	63
03		589 N	294	-0-	-295	-0-	232	2	62	9	Y	56	57	1	62
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	291	2	91	9	Y	83	102	1	43
05		434 N	366	-0-	-68	-0-	293	2	73	9	Y	66	45	1	64
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	305	2	55	9	Y	50	50	1	64

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SCHULTZ 802		WELL #:		2H	RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5986	2	307 9	N	279	185 1	268
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5512	2	218 9	N	198	198 1	268
03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6061	2	444 9	N	404	562 1	110
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5638	2	312 9	N	284	182 1	212
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6031	2	295 9	N	268	182 1	298
*06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6300	2	339 9	N	308	377 1	229

SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946
01	6231 X	6052	-0-	-179	-0-	5852	2	200 9	N	182	185 1	177
02	5628 X	4706	-0-	-922	-0-	4583	2	123 9	N	112		289
03	6231 X	5424	-0-	-807	-0-	5246	2	178 9	N	162	354 1	97
04	6030 X	5125	-0-	-905	-0-	4963	2	162 9	N	147		244
05	6231 X	5134	-0-	-1097	-0-	4987	2	147 9	N	134	181 1	197
06	5850 X	4715	-0-	-1135	-0-	4590	2	125 9	N	114	177 1	134

SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2376	2	61 9	N	55	188 1	104
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2639	2	78 9	N	71		175
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3054	2	116 9	N	105	1 8	279
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3046	2	55 9	N	50	180 1	149
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3281	2	86 9	N	78		227
*06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3112	2	80 9	N	73	198 1	102

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3887	2	142 9	N	129		197
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2922	2	150 9	N	136	198 1	135
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2563	2	136 9	N	124	167 1	92
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2812	2	85 9	N	77		169
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2977	2	152 9	N	138	178 1	129
*06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2679	2	103 9	N	94	175 1	48

BRAINARD 61		WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956
01	5022 X	4330	-0-	-692	-0-	3542	2	788 9	N	716	565 1	327
02	4536 X	3447	-0-	-1089	-0-	2917	2	530 9	N	482	546 1	263
03	4712 X	4039	-0-	-673	-0-	3701	2	338 9	N	307	364 1	206
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3684	2	536 9	N	487	496 1	197
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	3797	2	567 9	N	515	558 1	154
06	4200 X	4148	-0-	-52	-0-	3665	2	483 9	N	439	375 1	218

BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579
01	6851 X	6635	-0-	-216	-0-	5716	2	919 9	N	835	751 1	372
02	6188 X	5864	-0-	-324	-0-	4796	2	1068 9	N	971	1084 1	259
03	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	5393	2	767 9	N	697	748 1	208
04	6600 X	5736	-0-	-864	-0-	4816	2	920 9	N	836	904 1	140
05	6727 X	6236	-0-	-491	-0-	5317	2	919 9	N	835	719 1	256
06	6420 X	5847	-0-	-573	-0-	5004	2	843 9	N	766	758 1	260

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRISTOL 135				WELL #: 1H		RRCID -> 256587		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						132
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						132
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						132
04	513 X	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	134
*05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						135

MEEK 69				WELL #: 1H		RRCID -> 262828		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	360
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	N	368
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	373
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						373
*05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	375
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	N	386

BABITZKE 109 LIP				WELL #: 1H		RRCID -> 264646		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2				475
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						475
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						475
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						475
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					149	432
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					367	420

DAYTONA 138				WELL #: 1H		RRCID -> 264765		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118

LOHR				WELL #: 701H		RRCID -> 265108		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430	
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	308	2	123	9	N	460
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	467
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4962	2	57	9	N	345
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6146	2	136	9	N	469
*05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7673	2	189	9	N	449
*06	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6819	2	110	9	N	549

BIG LAKE				WELL #: 1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735	
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7302	2	68	9	N	339
02	6300 X	5981	-0-	-319	-0-	5871	2	110	9	N	246
03	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5771	2	69	9	N	309
04	7080 X	4968	-0-	-2112	-0-	4945	2	23	9	N	330
05	7316 X	6847	-0-	-469	-0-	6771	2	76	9	N	399
06	7080 X	4859	-0-	-2221	-0-	4823	2	36	9	N	432

GEORGE 130 HMM				WELL #: 1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	833	2	99	9	N	447
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	506	2	75	9	N	335
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						422
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	314
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	614	2	95	9	N	400
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	863	2	72	9	N	465

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MATHERS 131 HHM		//CONT.// //CONT.//	53878 250 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:	1H	RRCID ->	267813	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024 PERF. 8095 - 12855
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3524	2	361	9 N 328 347 1 259
02	3528 X	3376	-0-	-152	-0-	3057	2	319	9 N 290 344 1 205
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				310 336 1 179
04	3810 X	3600	-0-	-210	-0-	3284	2	316	9 N 287 169 1 297
05	3875 X	3732	-0-	-143	-0-	3394	2	338	9 N 307 171 1 433
06	3750 X	3566	-0-	-184	-0-	3274	2	292	9 N 265 172 1 526

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:	1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339 PERF. 8646 - 13168
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	875	2	146	9 N 133 632
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9 N 13 645
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	417	2	44	9 N 40 685
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		9 N -0- 191 1 494
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	111	2	24	9 N 22 179 1 337
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	337	2	165	9 N 150 181 1 306

WILLIAM 118 HHM		WELL #:	1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162 PERF. 8345 - 12980
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1897	2	73	9 N 66 195 1 186
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1588	2	86	9 N 78 166 1 98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9 N 53 151
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1781	2	89	9 N 81 232
*05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1848	2	90	9 N 82 175 1 139
*06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1790	2	84	9 N 76 215

OASIS CREEK HHM		WELL #:	1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444 PERF. 9670 - 13915
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3898	2	72	9 N 65 269
02	3696 X	2939	-0-	-757	-0-	2885	2	54	9 N 49 318
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3997	2	95	9 N 86 404
04	3930 X	2791	-0-	-1139	-0-	2744	2	47	9 N 43 447
05	3999 X	3165	-0-	-834	-0-	3117	2	48	9 N 44 199 1 292
06	3840 X	3110	-0-	-730	-0-	3059	2	51	9 N 46 338

SAMUEL 132 HHM		WELL #:	1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 8345 - 12975
01	4588 X	544	-0-	-4044	-0-	504	2	40	9 N 36 187 1 66
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-				N -0- 66
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2978	2	90	9 N 82 148
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4199	2	218	9 N 198 185 1 161
05	4495 X	4129	-0-	-366	-0-	3890	2	239	9 N 217 378
*06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3636	2	246	9 N 224 380 1 222

YORK 137 HHM		WELL #:	1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 9690 - 14015
01	4433 X	4066	-0-	-367	-0-	3954	2	112	9 N 102 180 1 340
02	4004 X	3469	-0-	-535	-0-	3370	2	99	9 N 90 430
03	4185 X	3914	-0-	-271	-0-	3838	2	76	9 N 69 186 1 313
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4356	2	111	9 N 101 414
*05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4024	2	98	9 N 89 503
*06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3970	2	77	9 N 70 201 1 372

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:	1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466 PERF. 8720 - 13010
01	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	2265	2	57	9 N 52 563
02	2660 X	1445	-0-	-1215	-0-	1406	2	39	9 N 35 598
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3645	2	53	9 N 48 646
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3781	2	208	9 N 189 365 1 470
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N 291 529 1 232
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N 90 322

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SMITH HMH		//CONT.// //CONT.//	53878 250 875461	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL.	DATE	03/24/2013	TOTAL	DEPTH	9532	PERF.	9554	-	14060	
01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	5947	2	217	9	N	197	192	1				147
02	5320 X	4766	-0-	-554	-0-	4630	2	136	9	N	124						271
03	5859 X	5070	-0-	-789	-0-	4948	2	122	9	N	111	169	1				213
04	5130 X	5122	-0-	-8	-0-	4977	2	145	9	N	132	172	1				173
05	6169 X	5309	-0-	-860	-0-	5155	2	154	9	N	140						313
06	5970 X	5390	-0-	-580	-0-	5161	2	229	9	N	208	177	1				344
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268930	COMPL.	DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	9537	PERF.	9612	-	14440	
01	6913 X	5309	-0-	-1604	-0-	5167	2	142	9	N	129						396
02	5656 X	3803	-0-	-1853	-0-	3727	2	76	9	N	69	195	1				270
03	5828 X	4111	-0-	-1717	-0-	4035	2	76	9	N	69						339
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5438	2	177	9	N	161						500
05	5611 X	5605	-0-	-6	-0-	5462	2	143	9	N	130	384	1				246
06	5130 X	4283	-0-	-847	-0-	4170	2	113	9	N	103						349
SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL.	DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9482	PERF.	9850	-	14430	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9						226
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	161	1				71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6						77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						82
*06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1355	2	118	9	N	107						189
VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL.	DATE	09/06/2012	TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8150	-	12750	
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4464	2	168	9	N	153	182	1				115
02	4368 X	4106	-0-	-262	-0-	3871	2	235	9	N	214	173	1				156
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	157	153	1				160
04	4710 X	4423	-0-	-287	-0-	4238	2	185	9	N	168	176	1				152
05	4805 X	2289	-0-	-2516	-0-	2233	2	56	9	N	51						203
*06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4526	2	171	9	N	155	190	1				168
JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL.	DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	9604	PERF.	9750	-	14100	
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5137	2	193	9	N	175						684
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3955	2	166	9	N	151	387	1				448
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4439	2	175	9	N	159	179	1				428
04	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4284	2	191	9	N	174	178	1				424
05	4557 X	3447	-0-	-1110	-0-	3279	2	168	9	N	153	176	1				401
06	4410 X	4197	-0-	-213	-0-	4084	2	113	9	N	103	369	1				135
KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL.	DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9570	-	13930	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-						324
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-						324
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	894	2	507	9	N	461	370	1				415
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	1907	2	361	9	N	328	382	1				361
*05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1494	2	268	9	N	244	364	1				241
*06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1331	2	274	9	N	249	183	1				307
CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL.	DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	9664	PERF.	10050	-	14620	
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4127	2	180	9	N	164	178	1				196
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4814	2	116	9	N	105						301
03	4929 X	3824	-0-	-1105	-0-	3757	2	67	9	N	61	193	1				169
04	4770 X	3862	-0-	-908	-0-	3854	2	8	9	N	7						176
*05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5525	2	151	9	N	137						313
06	4770 X	3583	-0-	-1187	-0-	3464	2	119	9	N	108	192	1				229

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	9491	PERF.	9534 - 14440	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4464 X	4442	-0-	-22	-0-	4182	2	260	9	N	236	184 1	262
02	3976 X	3464	-0-	-512	-0-	3271	2	193	9	N	175	189 1	248
03	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	3984	2	222	9	N	202	367 1	83
04	4320 X	4026	-0-	-294	-0-	3800	2	226	9	N	205	183 1	105
05	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	3854	2	219	9	N	199	168 1	136
06	4290 X	4027	-0-	-263	-0-	3808	2	219	9	N	199	184 1	151

BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL	DEPTH	8156	PERF.	8248 - 12730	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	761	2	146	9	N	133	183 1	40
02	1428 X	706	-0-	-722	-0-	568	2	138	9	N	125		165
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	126	183 1	108
04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	990	2	202	9	N	184	189 1	103
05	1116 X	1106	-0-	-10	-0-	953	2	153	9	N	139		242
*06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	1949	2	183	9	N	166	179 1	229

SMITH HMH		WELL #: 1HD		RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9606	PERF.	9646 - 14020	
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1953	2	44	9	N	40		144
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1722	2	37	9	N	34		178
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11		189
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1431	2	36	9	N	33		222
*05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1183	2	33	9	N	30	174 1	78
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1479	2	28	9	N	25		103

SUE 14 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL	DEPTH	8770	PERF.	8880 - 13260	
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	5894	2	530	9	N	482	389 1	553
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5038	2	454	9	N	413	551 1	415
03	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5660	2	526	9	N	478	573 1	320
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5013	2	373	9	N	339	372 1	287
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	370 1	342
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	368 1	304

LOHR		WELL #: 702H		RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	10130	PERF.	10250 - 14870	
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5383	2	90	9	N	82	180 1	65
02	5992 X	3662	-0-	-2330	-0-	3628	2	34	9	N	31		96
03	6634 X	3723	-0-	-2911	-0-	3648	2	75	9	N	68		164
04	6210 X	3741	-0-	-2469	-0-	3732	2	9	9	N	8		172
*05	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6653	2	77	9	N	70		242
06	5310 X	2675	-0-	-2635	-0-	2647	2	28	9	N	25		267

S. EWING HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	9386	PERF.	9390 - 13930	
01	2945 X	1947	-0-	-998	-0-	1913	2	34	9	N	31		255
02	2128 X	1512	-0-	-616	-0-	1465	2	47	9	N	43		298
03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2232	2	57	9	N	52		350
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2877	2	65	9	N	59	192 1	217
05	2077 X	1992	-0-	-85	-0-	1969	2	23	9	N	21		238
06	1890 X	1287	-0-	-603	-0-	1266	2	21	9	N	19		257

SHELBY 133 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL	DEPTH	9531	PERF.	9915 - 14550	
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1630	2	120	9	N	109		257
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121		378
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1513	2	182	9	N	165	193 1	350
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1509	2	131	9	N	119	187 1	282
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	187 1	214
*06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1534	2	123	9	N	112	182 1	144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES TRUST 25 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010	
01	12617 X	12087	-0-	-530	-0-	11815	2	272	9	N	247		546
02	11312 X	10365	-0-	-947	-0-	10089	2	276	9	N	251	579	1
03	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9644	2	252	9	N	229	349	1
04	12120 X	11379	-0-	-741	-0-	11131	2	248	9	N	225	176	1
05	12524 X	10907	-0-	-1617	-0-	10670	2	237	9	N	215	176	1
06	11700 X	10253	-0-	-1447	-0-	10015	2	238	9	N	216	180	1

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		386
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096	2	41	9	N	37		423
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	2	45	9	N	41	188	1
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	26	9	N	24		300
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		300
*06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1318	2	53	9	N	48		348

VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 - 12580	
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2781	2	64	9	N	58		154
02	4088 X	2012	-0-	-2076	-0-	1955	2	57	9	N	52		206
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	37	182	1
04	3510 X	2176	-0-	-1334	-0-	2113	2	63	9	N	57		118
05	3224 X	984	-0-	-2240	-0-	953	2	31	9	N	28		146
*06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3242	2	149	9	N	135		281

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216 - 14550	
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3785	2	75	9	N	68		464
02	3696 X	3229	-0-	-467	-0-	3177	2	52	9	N	47	180	1
03	4030 X	3974	-0-	-56	-0-	3922	2	52	9	N	47		378
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	N	88	185	1
05	3875 X	3866	-0-	-9	-0-	3772	2	94	9	N	85		366
06	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3587	2	87	9	N	79		445

STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200 - 14190	
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2511	2	62	9	N	56		408
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2171	2	140	9	N	127	186	1
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2508	2	156	9	N	142	192	1
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2532	2	138	9	N	125	178	1
*05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2552	2	96	9	N	87		333
*06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2424	2	95	9	N	86		419

BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075 - 14217	
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1		523
02	1652 X	861	-0-	-791	-0-	794	2	67	9	N	61	185	1
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2539	2	163	9	N	148	194	1
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3646	2	135	9	N	123	192	1
*05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4282	2	200	9	N	182		466
*06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3166	2	74	9	N	67		533

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3765	2	369	9	N	335	555	1		495
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	3983	2	385	9	N	350				845
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4268	2	573	9	N	521	926	1		440
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4023	2	507	9	N	461	365	1		536
*05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4677	2	506	9	N	460	750	1		246
*06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4296	2	440	9	N	400	377	1		269

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

01	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	14016	2	1251	9	N	1137	955	1		677
02	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	12140	2	970	9	N	882	947	1		612
03	15283 X	13466	-0-	-1817	-0-	12184	2	1282	9	N	1165	1295	1		482
04	14790 X	11071	-0-	-3719	-0-	9760	2	1311	9	N	1192	1291	1		383
05	15252 X	10921	-0-	-4331	-0-	9705	2	1216	9	N	1105	1070	1		418
06	14760 X	11536	-0-	-3224	-0-	10428	2	1108	9	N	1007	903	1		522

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	310	1	752	3	N	9				114
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	280	1	774	3	N	11				125
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	310	1	916	3	N	23				148
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	300	1	761	3	N	64	187	1		25
05	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	310	1	813	3	N	6				31
06	1200 N	306	-0-	-894	-0-	300	1	6	9	N	5				36

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

01	2976 X	1615	-0-	-1361	-0-	1572	3	43	9	N	39	175	1		122
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2838	3	53	9	N	48				170
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2502	3	50	9	N	45				215
04	2520 X	2247	-0-	-273	-0-	2207	3	40	9	N	36				251
05	3193 X	2306	-0-	-887	-0-	2277	3	29	9	N	26				277
06	3090 X	2741	-0-	-349	-0-	2694	3	47	9	N	43	173	1		147

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	3	31	9	N	28				203
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	961	3	34	9	N	31				234
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	846	3	23	9	N	21	185	1		70
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	866	3	21	9	N	19				89
05	868 N	717	-0-	-151	-0-	698	3	19	9	N	17				106
06	840 N	692	-0-	-148	-0-	680	3	12	9	N	11				117

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1342	-0-	-146	-0-	310 1	1023 3	N	8		57
							9 9					
02		1288 N	1279	-0-	-9	-0-	280 1	984 3	N	14		71
							15 9					
03		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	310 1	1032 3	N	16		87
							18 9					
04		1290 N	1260	-0-	-30	-0-	300 1	928 3	N	29		116
							32 9					
05		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	310 1	1012 3	N	22		138
							24 9					
06		1320 N	318	-0-	-1002	-0-	300 1	18 9	N	16		154

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	920 3	35 9	N	32	190 1	27
02		840 N	822	-0-	-18	-0-	815 3	7 9	N	6		33
03		930 N	924	-0-	-6	-0-	917 3	7 9	N	6		39
04		900 N	886	-0-	-14	-0-	880 3	6 9	N	5		44
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 3	6 9	N	5		49
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		49

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652										
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022												

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID ->			088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227
OWEN		WELL #:		1544									
01	589 N	641	-0-	52 B	-5436	62 1	579 2	N	-0-			-0-	
02	532 N	554	-0-	22 B	-5414	56 1	498 2	N	-0-			-0-	
03	682 N	605	-0-	-77 B	-5414	62 1	543 2	N	-0-			-0-	
04	630 N	582	-0-	-48 B	-5414	60 1	522 2	N	-0-			-0-	
05	620 N	589	-0-	-31 B	-5414	62 1	527 2	N	-0-			-0-	
06	600 N	565	-0-	-35 B	-5414	42 1	523 2	N	-0-			-0-	

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CJD DISPOSALS, LLC		120600										
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) HOME PETROLEUM CORP. ELISE 286			53879 700 396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
			WELL #: 1A	RRCID -> 169563	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 11420	PERF.11064	- 11076						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KATY 285			WELL #: 1	RRCID -> 170802	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11037	- 11159						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LISTER (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDRA 47			53923 600 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
			WELL #: 2	RRCID -> 268630	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11346	- 12443						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH			748059 2024	RRCID -> 258751	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 17408	PERF.13176	- 13448						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188	367	1	68		
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	187	172	1	83		
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	228	184	1	127		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	165	1	188		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187	168	1	207		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207		

DAVIDSON			WELL #: 3036H	RRCID -> 262071	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 12901	PERF.13452	- 15963						
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4827	2	255	9	N	232	196	1	213
02	3836 X	2711	-0-	-1125	-0-	2600	2	111	9	N	101	181	1	133
03	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3813	2	177	9	N	161	187	1	107
04	4110 X	3471	-0-	-639	-0-	3295	2	176	9	N	160			267
05	4247 X	3148	-0-	-1099	-0-	3021	2	127	9	N	115	185	1	197
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT					197

MOORE			WELL #: 1035	RRCID -> 262726	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 13061	PERF.10448	- 12446						
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1610	2	151	9	N	137	177	1	90
02	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1408	2	140	9	N	127			217
03	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1512	2	152	9	N	138	193	1	162
04	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1442	2	147	9	N	134	169	1	127
05	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1440	2	144	9	N	131			258
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT					258

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1219	2	98	9	N	115
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	784	2	112	9	N	217
03		1054 N	579	-0-	-475	-0-	502	2	77	9	N	117
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1458	2	119	9	N	225
*05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1022	2	114	9	N	158
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	158
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870												
01		3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2891	2	72	9	N	177
02		3164 X	2890	-0-	-274	-0-	2817	2	73	9	N	243
03		3472 X	3155	-0-	-317	-0-	3064	2	91	9	N	140
04		3210 X	2638	-0-	-572	-0-	2570	2	68	9	N	202
05		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3079	2	67	9	N	98
06		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	98
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	92

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278 - 13407		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215 - 12223		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

STREET, E.B.		WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021

 RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485						
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	384	1	193	3	N	-0-			-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	-0-	347	1	168	3	N	-0-			-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	-0-	384	1	187	3	N	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	372	1	181	3	N	-0-			-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	384	1	170	3	N	-0-			-0-
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	-0-	372	1	161	3	N	-0-			-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 - 13420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3		N	-0-		21
02		252 N	225	-0-	-27	-0-			N	-0-		21
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		21
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		21
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		21
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		21

MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 - 13466	
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	384 1	440 3	N	-0-		3
02		756 N	725	-0-	-31	-0-	347 1	378 3	N	-0-		3
03		806 N	803	-0-	-3	-0-	384 1	419 3	N	-0-		3
04		810 N	775	-0-	-35	-0-	372 1	403 3	N	-0-		3
05		806 N	776	-0-	-30	-0-	384 1	392 3	N	-0-		3
*06		780 N	744	-0-	-36	-0-	372 1	372 3	N	-0-		3

WITHAM		WELL #:		2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14457 - 14464	
01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384 1	1873 3	N	10		136
							11 9					
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	347 1	1758 3	N	5		141
							6 9					
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	384 1	1926 3	N	7		148
							8 9					
04		2040 N	1960	-0-	-80	-0-	372 1	1585 3	N	3		151
							3 9					
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	384 1	2028 3	N	2		153
							2 9					
*06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	372 1	1895 3	N	13		166
							14 9					

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12205 - 13617	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171

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

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MCALLISTER		WELL #:		2214		RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292	-	13498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316		RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187	-	13549
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284		500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS					
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942													
LOCKE		WELL #:		360		RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100	-	5900
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOCUST GROVE (NOVI)		54357		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
WALSER		WELL #:		1		RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910	-	9916
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	-0-	398	3		N	-0-				31
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	-0-	280	3		N	-0-				31
03	589 N	3	-0-	-586	-0-	-0-	3	3		N	-0-				31
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-				31
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				31
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				31

LOESCH (MORROW UPPER)		54383		250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652													
PAINE, SIM		WELL #:		1944		RRCID ->	162144	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8702	-	8726
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573		500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A		RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7084	-	7112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HARBAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330 - 7860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1		N	-0-			199
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			199
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1		N	-0-			199
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			199
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-		199
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-		199

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"				WELL #:	5140	RRCID ->	216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7145 - 7184	
01	248 N	67	-0-	-181	-0-	58	2	9	9	N	8	48 1	25
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	9	2	9	9	N	8		33
03	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1		34
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		34
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		34
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		34

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH, P.A.				WELL #:	34	RRCID ->	276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7191 - 7628	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HARBAUGH-COURSON				WELL #:	1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8653 - 8670	
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	N	-0-		43
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	N	-0-		43
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	2	N	-0-		43
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	60	1	1885	2	N	-0-		43
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	N	-0-		43
06	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	60	1	1132	2	N	-0-		43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				WELL #:	147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8202 - 8252	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		4805 X	3432	-0-	-1373	-0-	1006	1	2111	2	N	286	255	1	164
							315	9							
02		6832 X	4487	-0-	-2345	-0-	824	1	3450	2	N	194	189	1	169
							213	9							
03		7564 X	5563	-0-	-2001	-0-	1053	1	4212	2	N	271	309	1	131
							298	9							
04		7320 X	3584	-0-	-3736	-0-	1035	1	2283	2	N	242	190	1	183
							266	9							
05		6913 X	5195	-0-	-1718	-0-	1061	1	3855	2	N	254	379	1	58
							279	9							
*06		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	1044	1	4099	2	N	353	183	1	228
							388	9							

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264															
01		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6264	2	157	9	N	143	188	1	286
02		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6890	2	143	9	N	130	180	1	236
03		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7293	2	147	9	N	134	185	1	185
04		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6848	2	167	9	N	152	173	1	164
05		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6773	2	107	9	N	97			261
*06		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7108	2	166	9	N	151	181	1	231

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492															
01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6557	2	176	9	N	160	192	1	203
02		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4933	2	139	9	N	126			329
03		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6915	2	261	9	N	237	366	1	200
04		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6092	2	216	9	N	196	193	1	203
*05		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5810	2	189	9	N	172	179	1	196
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	150	182	1	164

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573															
01		5518 X	4262	-0-	-1256	-0-	4201	2	61	9	N	55			320
02		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5357	2	161	9	N	146	183	1	283
03		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5596	2	165	9	N	150	209	1	224
04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5323	2	176	9	N	160	190	1	194
*05		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5305	2	135	9	N	123			317
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	110	190	1	237

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5613	2	283	9	N	257	194	1		374	
02		4564 X	4279	-0-	-285	-0-	4231	2	48	9	N	44				418	
03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5358	2	439	9	N	399	387	1		430	
04		6930 X	4615	-0-	-2315	-0-	4342	2	273	9	N	248	383	1		295	
05		7161 X	6056	-0-	-1105	-0-	5724	2	332	9	N	302	375	1		222	
06		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	287	187	1		322	

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847																	

01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				69	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				69	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081																	

01		1147 N	573	-0-	-574	-0-	47	1	526	3	N	-0-				-0-	
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	N	-0-				-0-	
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	N	-0-				-0-	
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				-0-	
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				-0-	
06		1140 N	890	-0-	-250	-0-	890	3			N	-0-				-0-	

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994																	

01		1860 N	1636	-0-	-224	-0-	47	1	1589	3	N	-0-				-0-	
02		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	42	1	1348	3	N	-0-				-0-	
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2158	3	N	-0-				-0-	
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-				-0-	
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-				-0-	
06		2070 N	1720	-0-	-350	-0-	1720	3			N	-0-				-0-	

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395																	
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859																	

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

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

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HORN, THURMAN		WELL #:		1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	0	- 14850		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538	- 14786		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14621	- 14639		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOTT RANCH (14500)				55072	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14342	- 14368		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346	- 14684		
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	67	1		17
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	2068	2	10	9	N	9				26
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7				33
04	2280 N	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-				33
05	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2			N	-0-				33
06	2250 N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-				33

LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150	- 14174		
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5049	2	51	9	N	46				138
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4569	2	44	9	N	40				178
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5072	2	36	9	N	33				211
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4845	2	29	9	N	26	174	1		63
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	N	20				83
*06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	N	7				90

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254	- 14786
01	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	4749 2	41 9	N	37			92
02	4480 X	4398	-0-	-82	-0-	4366 2	32 9	N	29			121
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4920 2	22 9	N	20			141
04	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	4508 2	14 9	N	13			154
05	4867 X	3738	-0-	-1129	-0-	3728 2	10 9	N	9			163
06	4770 X	3790	-0-	-980	-0-	3760 2	30 9	N	27	151 1		39

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452	- 14487
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			67
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2		N	-0-			67
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			67
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			67
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			67
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			67

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13474	- 14268
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			198
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			198
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			198
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			198
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			198
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577	- 13686
BROWN, R. W.		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11885	- 12995
O'BRIEN		WELL #:		1021								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		WELL #:		55431 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461								
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12366	- 13346
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (KANSAS CITY)			55854 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
MATHews UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)			56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
BORN			WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979			TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257			

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)			56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847										
ROSS, A.A.			WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277			

01	17402 R	17402	-0-	-0-	-0-		17384	3	18 9	N	16		18
02	17309 R	17309	-0-	-0-	-0-		17309	3		N	-0-		18
03	19530	16749	-0-	-2781	-0-		16749	3		N	-0-		18
04	18900	15842	-0-	-3058	-0-		15842	3		N	-0-		18
05	19530	18823	-0-	-707	-0-		18823	3		N	-0-		18
06	18540 #	14264	-0-	-4276	-0-		14264	3		N	-0-		18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)			57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
AKERS			WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480			

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURCHFIEL -B-			WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502			

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	10			82
						11	9							
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	1			83
						1	9							
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	2			85
						2	9							
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	3			88
						3	9							
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	5			93
						6	9							
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	884	2	N	2			95
						2	9							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
BRADLEY				WELL #:	3	RRCID ->	139993	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6622 - 6631	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	70	1	46
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			46
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1124	2	42	9	N	38			84
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5			89
05	527 N	310	-0-	-217	-0-	276	2	34	9	N	31			120
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-	80	1	40
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL							
OPAL OPERATING COMPANY LLC				624732										
BROYLES				WELL #:	2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386	
01	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1939	-0-	-21	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
04	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	1777	-0-	-413	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
MARSH (DOUGLAS)				57680 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SCHROEDER				WELL #:	1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 - 5840	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
PARNELL BROS. -A-				WELL #:	1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
HOWE, GENE		WELL #: 7		RRCID -> 120186		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471														
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950								
01	10944 R	1545	-0-	-9399	-0-	1545	3			Y	-0-					62
02	1792 #	1250	-0-	-542	-0-	1250	3			Y	-0-					62
03	2015 #	957	-0-	-1058	-0-	956	3	1	9	Y	1					63
04	1950 #	1776	-0-	-174	-0-	1750	3	26	9	Y	24					87
05	2015 #	1822	-0-	-193	-0-	1788	3	34	9	Y	31					118
*06	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1870	3	32	9	Y	29					147

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936								
01	30 R	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					74
02	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					74
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					74
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					74
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					74
06	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					74

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471														
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945								
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					13
02	1092 N	884	-0-	-208	-0-	884	3			N	-0-					13
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					13
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					13
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					13
*06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					13

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
KING OPERATING CORPORATION		465296														
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
LEWIS		WELL #:		3047	RRCID ->	217698	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7012 - 7125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7417 - 7455	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS		WELL #:		3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF. 7036 - 7144	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HUMPHREYS		WELL #:		4037	RRCID ->	175856	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7066 - 7123	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUMPHREYS		WELL #:		3037	RRCID ->	176054	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7008 - 7108	
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		12
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		12
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		12
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		12
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		40

HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	176550	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7076 - 7112	
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		36
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		36
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		36
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		36
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		36
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		51

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117					
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-			18
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-			18
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			18
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-			18
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-			18
*06	3000 N	4590	-0-	1590	1590	4590 2			N	-0-			18

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
JC STUDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WILDLIFE		WELL #: 1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 1149		RRCID -> 235063		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810					
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			Y	-0-			107
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			Y	-0-			107
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			Y	-0-			107
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			Y	-0-			107
05	310 N	144	-0-	-166	-0-	144 2			Y	-0-			107
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			Y	-0-			107

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2			Y	-0-			38
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2			Y	-0-			38
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2			Y	-0-			38
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	819 2	167 9		Y	152	161 1		29
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	626 2	29 9		Y	26			55
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	521 2	11 9		Y	10			65

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90	72 1		18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	74 1	3384 2		Y	52			60
						57 9							
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	67 1	2980 2		Y	47			107
						52 9							
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	74 1	3362 2		Y	43	1 8		149
						47 9							
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	7 1	3241 2		Y	42	158 1		33
						46 9							
05	3379 X	3366	-0-	-13	-0-	5 1	3328 2		Y	30			63
						33 9							
*06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3190 2	32 9		Y	29			92

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

01	6448 X	5691	-0-	-757	-0-	155 1	5440 2		Y	87			257
						96 9							
02	5824 X	5129	-0-	-695	-0-	140 1	4905 2		Y	76	1 8		332
						84 9							
03	5921 X	5247	-0-	-674	-0-	125 1	5043 2		Y	72	173 1		231
						79 9							
04	5730 X	5399	-0-	-331	-0-	5348 2	51 9		Y	46			277
05	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5500 2	65 9		Y	59	177 1		159
*06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5404 2	57 9		Y	52			211

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

01	5177 X	4321	-0-	-856	-0-	132 1	4116 2		Y	66	178 1		255
						73 9							
02	4676 X	3801	-0-	-875	-0-	126 1	3636 2		Y	35			290
						39 9							
03	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	131 1	4182 2		Y	44	1 8		333
						48 9							
04	4710 X	4635	-0-	-75	-0-	4591 2	44 9		Y	40			373
05	4836 X	4695	-0-	-141	-0-	4644 2	51 9		Y	46	154 1		265
*06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3934 2	31 9		Y	28			293

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH 157		WELL #:		1H	RRCID ->	269290	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10400	- 14903
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	112	1	5414	2	Y	96	196
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	106	9	4588	2	Y	87	263
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	101	1	5065	2	Y	108	212
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	96	9	4913	2	Y	81	212
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	11	1	30	9	Y	27	34
*06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	4496	2	5688	2	Y	-0-	34

WRIGHT 151		WELL #:		3H	RRCID ->	270967	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10660	- 15073
01	5983 X	5500	-0-	-483	-0-	147	1	5212	2	Y	128	224
02	5404 X	5376	-0-	-28	-0-	141	9	5152	2	Y	76	123
03	5983 X	5390	-0-	-593	-0-	140	1	5142	2	Y	103	225
04	5790 X	5419	-0-	-371	-0-	84	9	113	9	Y	103	143
05	5983 X	5962	-0-	-21	-0-	135	1	113	9	Y	103	68
*06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	113	9	84	9	Y	76	143

HALEY 120		WELL #:		1H	RRCID ->	270972	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10740	- 14943
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	155	1	5288	2	N	182	226
02	5124 X	5005	-0-	-119	-0-	200	9	4732	2	N	121	162
03	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	140	1	5214	2	N	149	307
04	5520 X	5148	-0-	-372	-0-	133	9	146	9	N	133	263
05	5704 X	5347	-0-	-357	-0-	105	1	150	9	N	136	224
06	5460 X	5163	-0-	-297	-0-	164	9	185	9	N	168	236

ISAACS 148		WELL #:		4H	RRCID ->	272258	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10502	- 15010
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	2	Y	30	188
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	33	9	1335	2	Y	33	220
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	33	252
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	36	9	7	9	Y	6	258
05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	70	1	2	9	Y	2	93
06	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	36	9	8	9	Y	7	99

ISAACS 148		WELL #:		5H	RRCID ->	272302	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10894	- 15363
01	5859 X	5320	-0-	-539	-0-	74	1	5071	2	Y	159	314
02	5292 X	4355	-0-	-937	-0-	175	9	4176	2	Y	106	245
03	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	62	1	5483	2	Y	204	260
04	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	117	9	171	9	Y	155	240
05	5580 X	5535	-0-	-45	-0-	60	1	129	9	Y	117	175
*06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	224	9	133	9	Y	121	295

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	155	1	4187	2	Y	97			299
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	140	1	3795	2	Y	57	1	8	355
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	145	1	4095	2	Y	87	173	1	267
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3906	2	80	9	Y	73			340
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4060	2	65	9	Y	59	182	1	216
*06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3892	2	62	9	Y	56	1	8	271

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	64	1	3005	2	N	52	175	1	37
02	3108 X	2698	-0-	-410	-0-	61	1	2606	2	N	28			65
03	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	57	1	2905	2	N	36	1	8	100
04	3270 X	2695	-0-	-575	-0-	2660	2	35	9	N	32			132
05	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	3043	2	53	9	N	48			180
*06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3008	2	52	9	N	47			227

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

01	12524 X	9947	-0-	-2577	-0-	74	1	9711	2	N	147			207
02	11144 X	9140	-0-	-2004	-0-	162	9	8905	2	N	153	324	1	35
03	12338 X	9817	-0-	-2521	-0-	168	9	9567	2	N	160	165	1	28
04	11940 X	9569	-0-	-2371	-0-	74	1	9328	2	N	154			182
05	10757 X	9715	-0-	-1042	-0-	169	9	9464	2	N	161	157	1	185
06	9780 X	9237	-0-	-543	-0-	74	1	8993	2	N	156	160	1	180

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

01	10478 X	9277	-0-	-1201	-0-	74	1	9051	2	N	138	182	1	170
02	9156 X	8606	-0-	-550	-0-	152	9	8375	2	N	149	173	1	145
03	9982 X	9052	-0-	-930	-0-	67	1	8844	2	N	128	3	8	270
04	9510 X	8364	-0-	-1146	-0-	141	9	128	9	N	116	169	1	217
05	9517 X	8948	-0-	-569	-0-	8819	2	129	9	N	117	173	1	160
06	9210 X	8543	-0-	-667	-0-	8435	2	108	9	N	98	1	8	257

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	5646	-0-	-2445	-0-	141	1	5409	2	N	87	176	1	92
02	6468 X	6228	-0-	-240	-0-	140	1	5979	2	N	99	2	8	189
03	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	120	1	7150	2	N	86	176	1	95
04	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7841	2	140	9	N	127			222
05	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7272	2	96	9	N	87	185	1	122
*06	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8564	2	76	9	N	69	2	8	189

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117														
01	5177 X	3933	-0-	-1244	-0-	74	1	3731	2	N	116	181	1	33
02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	128	9	4667	2	N	130	161	1	2
03	5177 X	5152	-0-	-25	-0-	143	9	4934	2	N	131			133
04	4830 X	4647	-0-	-183	-0-	74	1	4508	2	N	120	138	1	115
05	5394 X	4336	-0-	-1058	-0-	144	9	139	9	N	126	188	1	53
06	5220 X	4034	-0-	-1186	-0-	7	1	3922	2	N	100			153
						132	9							
						4197	2							
						2	1							
						110	9							

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003														
01	9145 X	8343	-0-	-802	-0-	74	1	8078	2	N	174	185	1	169
02	8260 X	6538	-0-	-1722	-0-	191	9	6324	2	N	135	214	1	89
03	8618 X	7898	-0-	-720	-0-	65	1	7650	2	N	158	168	1	77
04	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	149	9	8650	2	N	178	176	1	79
05	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	74	1	216	9	N	196	167	1	107
06	8070 X	7261	-0-	-809	-0-	174	9	140	9	N	127	179	1	54
						72	1							
						196	9							
						8765	2							
						7121	2							

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433														
01	7068 X	6074	-0-	-994	-0-	70	1	5839	2	N	150	182	1	177
02	6076 X	5215	-0-	-861	-0-	165	9	5039	2	N	103	183	1	97
03	6727 X	6043	-0-	-684	-0-	63	1	5805	2	N	149			246
04	6240 X	5361	-0-	-879	-0-	113	9	5175	2	N	110	170	1	186
05	6417 X	6293	-0-	-124	-0-	74	1	202	9	N	184	209	1	161
*06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	164	9	144	9	N	131	178	1	114
						65	1							
						121	9							
						6091	2							
						5938	2							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11625 X	10153	-0-	-1472	-0-	112	1	9804	2	N	215	220	1	298
						237	9							
02	10192 X	7841	-0-	-2351	-0-	86	1	7650	2	N	95	176	1	217
						105	9							
03	11284 X	10332	-0-	-952	-0-	112	1	10047	2	N	157	173	1	201
						173	9							
04	10770 X	9662	-0-	-1108	-0-	108	1	9374	2	N	164	180	1	185
						180	9							
05	10912 X	10015	-0-	-897	-0-	9785	2	230	9	N	209	199	1	195
06	9990 X	9493	-0-	-497	-0-	9331	2	162	9	N	147	158	1	184

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

01	10261 X	8132	-0-	-2129	-0-	341	1	7568	2	N	203	161	1	202
						223	9							
02	9408 X	7092	-0-	-2316	-0-	305	1	6590	2	N	179			381
						197	9							
03	10416 X	7503	-0-	-2913	-0-	341	1	6951	2	N	192	320	1	253
						211	9							
04	10080 X	6643	-0-	-3437	-0-	296	1	6187	2	N	145	181	1	217
						160	9							
05	8246 X	4579	-0-	-3667	-0-	171	1	4279	2	N	117	189	1	145
						129	9							
06	7860 X	6097	-0-	-1763	-0-	240	1	5691	2	N	151	161	1	135
						166	9							

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

01	17329 X	16404	-0-	-925	-0-	74	1	15900	2	N	391	341	1	305
						430	9							
02	15652 X	14525	-0-	-1127	-0-	67	1	14051	2	N	370	345	1	330
						407	9							
03	17112 X	15729	-0-	-1383	-0-	74	1	15230	2	N	386	549	1	167
						425	9							
04	16350 X	15152	-0-	-1198	-0-	7	1	14706	2	N	399	363	1	203
						439	9							
05	16678 X	15551	-0-	-1127	-0-	15122	2	429	9	N	390	391	1	202
06	15870 X	14778	-0-	-1092	-0-	14430	2	348	9	N	316	346	1	172

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

01	8339 X	7438	-0-	-901	-0-	738	1	6428	2	N	247	182	1	117
						272	9							
02	7532 X	7171	-0-	-361	-0-	663	1	6249	2	N	235	183	1	164
						259	9					5	8	
03	8339 X	6865	-0-	-1474	-0-	701	1	5874	2	N	264	361	1	57
						290	9					10	8	
04	8070 X	7341	-0-	-729	-0-	722	1	6321	2	N	271	173	1	155
						298	9							
05	8339 X	6800	-0-	-1539	-0-	672	1	5845	2	N	257	334	1	72
						283	9					6	8	
06	7680 X	7133	-0-	-547	-0-	716	1	6136	2	N	255	170	1	150
						281	9					7	8	

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS 1518-165		WELL #:		1H	RRCID ->	283066	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10318	- 17598
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13733 X	10849	-0-	-2884	-0-	102 1	10393 2	N	322	184 1		205
02	12124 X	12094	-0-	-30	-0-	354 9	101 1	11641 2	N	320	176 1	5 8 344
03	12555 X	12278	-0-	-277	-0-	352 9	112 1	11824 2	N	311	353 1	12 8 290
04	11760 X	11496	-0-	-264	-0-	342 9	11 1	11077 2	N	371	541 1	120
05	13392 X	11571	-0-	-1821	-0-	408 9	11260 2	311 9	N	283	341 1	5 8 57
06	12960 X	10896	-0-	-2064	-0-	10602 2	294 9	N	267	179 1	6 8 139	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->		128788	COMPL. DATE	01/29/1988	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10212 - 10377
STUDER		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395			RRCID ->		265977	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10362 - 14696
WRIGHT 122		WELL #:		1H								
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8782 3	673 9	N	612	567 1		112
02	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8484 3	301 9	N	274	306 1		80
03	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	577 1	9232 3	N	315	308 1		87
04	10200 X	10090	-0-	-110	-0-	347 9	9771 3	319 9	N	290	277 1	100
*05	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10590 3	262 9	N	238	255 1		83
*06	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14268 3	234 9	N	213	181 1		115

WRIGHT 122		WELL #:		2H	RRCID ->		269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.13383 - 16091
01	4681 X	4502	-0-	-179	-0-	4369 3	133 9	N	121	69 1		161
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4198 3	117 9	N	106	130 1		137
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	285 1	4568 3	N	126	196 1		67
04	5100 X	5027	-0-	-73	-0-	139 9	4861 3	166 9	N	151	94 1	124
*05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5269 3	216 9	N	196	178 1		142
*06	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7099 3	171 9	N	155	195 1		102

WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->		270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261 - 15501
01	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	450 1	6748 3	N	117	71 1		225
02	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	129 9	6483 3	114 9	N	104	89 1	240
03	7595 X	7547	-0-	-48	-0-	441 1	7054 3	N	47			287
04	7800 X	7577	-0-	-223	-0-	52 9	7507 3	70 9	N	64	168 1	183
*05	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8137 3	146 9	N	133	117 1		199
*06	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	10963 3	118 9	N	107			306

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

01	8153 X	5208	-0-	-2945	-0-	248 1	4960 2	N	-0-			-0-
02	8176 X	3135	-0-	-5041	-0-	178 1	2957 2	N	-0-			-0-
03	9052 X	4081	-0-	-4971	-0-	248 1	3833 2	N	-0-			-0-
04	8760 X	3257	-0-	-5503	-0-	240 1	3017 2	N	-0-			-0-
05	7130 X	3846	-0-	-3284	-0-	248 1	3598 2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4122	-0-	-918	-0-	240 1	3882 2	N	-0-			-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

01	13800 S	13800	-0-	-0-	-0-	783 1	13017 2	N	-0-			-0-
02	11817 S	11817	-0-	-0-	-0-	689 1	11124 2	N	4	4 8		-0-
03	15123 S	15123	-0-	-0-	-0-	812 1	14302 2	N	8	8 8		-0-
04	12703 S	12703	-0-	-0-	-0-	712 1	11991 2	N	-0-			-0-
05	11488 S	11488	-0-	-0-	-0-	745 1	10739 2	N	4	4 8		-0-
*06	10251 S	10251	-0-	-0-	-0-	803 1	9444 2	N	4	4 8		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 HUMPHREYS, M. WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MATHERS RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.11862 - 11872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
06	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	1		Y	-0-	20	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		HUMPHREYS, L. P.		WELL #:	3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.11832 - 11842
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		HALEY 153		WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12134 - 12154
01	54126 X	50429	-0-	-3697	-0-	50423	3	6	9	N	5	84		
02	47488 X	44047	-0-	-3441	-0-	44045	3	2	9	N	2	86		
03	52576 X	49188	-0-	-3388	-0-	49188	3			N	-0-	86		
04	50880 X	47854	-0-	-3026	-0-	47854	3			N	-0-	86		
05	50437 X	48943	-0-	-1494	-0-	48943	3			N	-0-	86		
06	48810 X	47094	-0-	-1716	-0-	47094	3			N	-0-	86		

MATHERS RANCH (TONKAWA)		58257 798		BLACKBEARD OPERATING, LLC		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
MATHERS RANCH		073056										
MATHERS RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF. 7832 - 7852		
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26	1	1247	2	Y	-0-	33
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-	33
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-	33
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	908	2	74	9	Y	67	28
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	21	1	1092	2	Y	-0-	28
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	2	1	974	2	Y	-0-	28

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		CONATSER		WELL #:	1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF. 8028 - 8047
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	13		
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			Y	-0-	13		
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	423	3	2	9	Y	2	15		
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	299	3	1	9	Y	1	16		
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2	18		
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	18		

CONATSER		522986		CONATSER		WELL #:	1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8010 - 8018
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	-0-		
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-		
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	-0-		
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-	-0-		
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-		
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//	58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
HUMPHREYS		WELL #:	4	RRCID -> 283568	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7200 - 7925				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
MAY (BASAL MORROW)			58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
WEINETTE		WELL #:	1	RRCID -> 184954	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9394 - 9402				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUKE, BOBBY K.			230469									
DUKE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 083279	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9424 - 9440				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAY (MORROW MIDDLE)			58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
STABEL		WELL #:	1	RRCID -> 119667	COMPL. DATE 12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9053 - 9062				
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-			74
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-			74
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			74
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			74
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-			74
06	210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		N	-0-			74
MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)			59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
J-BREX COMPANY			427513									
SWINK TARBOX		WELL #:	1	RRCID -> 204624	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8328 - 8336				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COURSON RANCH 149		WELL #:	2	RRCID -> 209082	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 6200 - 7740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-			352
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-			352
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-			352
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-			352
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	N	-0-			352
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	2	N	-0-			352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6919 - 7424				
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-			-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-			-0-

M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7222 - 7668				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7390 - 7398				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 3000 - 5172				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7163 - 7696				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9422 - 9479		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 #	319	-0-	-84	-0-	319 3			N	-0-			96
02		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-			96
03		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			96
04		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-			96
05		403 #	365	-0-	-38	-0-	365 3			N	-0-			96
06		390 #	372	-0-	-18	-0-	372 3			N	-0-			96

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
PAYNE		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9312 - 9434				
01		485 R	485	-0-	-0-	-0-	49 1	436 3	N	-0-				249
02		448 #	442	-0-	-6	-0-	44 1	398 3	N	-0-				249
03		497 R	497	-0-	-0-	-0-	50 1	447 3	N	-0-				249
04		480 #	460	-0-	-20	-0-	46 1	414 3	N	-0-				249
05		496 #	477	-0-	-19	-0-	48 1	429 3	N	-0-				249
06		480 #	465	-0-	-15	-0-	47 1	418 3	N	-0-				249

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
TEXAKOMA E & P, LLC		844133												
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342				
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	84 1	517 3	N	53				384
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	58 9	502 3	N	16	186 1			214
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	18 9	578 3	N	69	168 1			115
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	94 1	508 3	N	54				169
*05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	76 9	559 3	N	51				220
06		720 N	683	-0-	-37	-0-	83 1	537 3	N	53	181 1			92
							59 9							
							91 1							
							56 9							
							88 1							
							58 9							

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392												
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10958 - 10976				
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-			16
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063 2	2 9	N	2				18
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326 2	4 9	N	4				22
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-			22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			22

MCMORDIE RANCH (11,000)		//CONT.//		59840 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133									
MCMORDIE				WELL #: 207	RRCID ->	158382	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11021	- 11049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	132 1	810 3	N	-0-			-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	124 1	762 3	N	-0-			-0-
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	142 1	873 3	N	-0-			-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	133 1	820 3	N	-0-			-0-
*05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	141 1	863 3	N	-0-			-0-
06		990 N	984	-0-	-6	-0-	138 1	846 3	N	-0-			-0-

MEG (GRANITE WASH)				60265 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205									
THIERSTEIN				WELL #: 7501	RRCID ->	092601	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	15395	PERF.10918	- 10934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		403 N	378	-0-	-25	-0-	376 2	2 9	N	2			72
02		364 N	249	-0-	-115	-0-	246 2	3 9	N	3			75
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	382 2	15 9	N	14			89
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	341 2	7 9	N	6			95
*05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9	N	10			105
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			105

ANDERSON RANCH 61				WELL #: 1	RRCID ->	219323	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10950	- 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	272 2	14 9	N	13			25
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	260 2	3 9	N	3			28
03		310 N	292	-0-	-18	-0-	282 2	10 9	N	9			37
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	275 2	6 9	N	5			42
*05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	267 2	12 9	N	11			53
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			53

MOORE 63				WELL #: 1	RRCID ->	225372	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10844	- 11256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2906 2	40 9	N	36			108
02		2660 X	2598	-0-	-62	-0-	2587 2	11 9	N	10			118
03		2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2679 2	20 9	N	18			136
04		2880 X	2669	-0-	-211	-0-	2627 2	42 9	N	38			174
*05		2976 X	2762	-0-	-214	-0-	2731 2	31 9	N	28			202
06		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			202

SANDERS 73				WELL #: 1	RRCID ->	225448	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11018	- 12072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	633 2	19 9	N	17			17
02		560 N	420	-0-	-140	-0-	409 2	11 9	N	10			27
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	497 2	33 9	N	30			57
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	757 2	3 9	N	3			60
*05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	606 2	13 9	N	12			72
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			72

HANSON 29				WELL #: 1	RRCID ->	227104	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11516	- 12298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		465 N	356	-0-	-109	-0-	353 2	3 9	N	3			102
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			102
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			102
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	581 2	11 9	N	10			112
05		527 N	358	-0-	-169	-0-	356 2	2 9	N	2			114
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			114

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
COOK 64		WELL #:		1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088	- 12460				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132	- 12428				
01		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1627	2	22	9	N	20				49
02		1568 N	1520	-0-	-48	-0-	1511	2	9	9	N	8				57
03		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1612	2	26	9	N	24				81
04		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1551	2	22	9	N	20				101
05		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1604	2	20	9	N	18				119
06		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				119

MOORE 63		WELL #:		2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991	- 12291				
01		2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2189	2	24	9	N	22				186
02		2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2035	2	20	9	N	18	191	1		13
03		2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2140	2	15	9	N	14				27
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2126	2	22	9	N	20				47
05		2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2228	2	14	9	N	13				60
06		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				60

SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011				
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4				7
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3				10
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				10
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	387	2	8	9	N	7				17
05		434 N	269	-0-	-165	-0-	266	2	3	9	N	3				20
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				20

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709				
01		527 N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	N	5				92
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	419	2	11	9	N	10				102
03		496 N	472	-0-	-24	-0-	470	2	2	9	N	2				104
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	466	2	3	9	N	3				107
*05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5				112
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				112

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219				
01		2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2098	2	32	9	N	29				52
02		2044 N	1907	-0-	-137	-0-	1885	2	22	9	N	20				72
03		2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1920	2	17	9	N	15				87
04		2070 N	1945	-0-	-125	-0-	1905	2	40	9	N	36	87	1		36
05		2232 N	2029	-0-	-203	-0-	2001	2	28	9	N	25				61
06		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				61

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
COOK 39		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	417	2	45	9	N	44
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	7
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	392	2	7	9	N	13
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	17
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	380	2	3	9	N	20
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	20

MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378		
01	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3	9	N	92
02	1400 N	1383	-0-	-17	-0-	1383	2			N	92
03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	92
04	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	92
05	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1346	2	2	9	N	94
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	94

HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448		
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	42
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	42
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	536	2	9	9	N	50
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	N	55
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3	9	N	58
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	58

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065		
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	409	2	4	9	N	17
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	281	2	9	9	N	25
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	32
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	312	2	3	9	N	35
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	42
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	42

MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434		
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2	9	N	169
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	810	2	34	9	N	200
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81	9	N	64
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59	9	N	118
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	918	2	77	9	N	188
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	188

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534		
01	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1884	2	41	9	N	160
02	1960 N	1930	-0-	-30	-0-	1883	2	47	9	N	203
03	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	1982	2	56	9	N	107
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1929	2	62	9	N	163
05	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	1844	2	46	9	N	205
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	205

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292 2	18 9		N	16			68
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1095 2	13 9		N	12			80
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195 2	17 9		N	15			95
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1146 2	17 9		N	15			110
05	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1150 2	17 9		N	15			125
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			125

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2466 2	32 9		N	29			84
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2238 2	8 9		N	7			91
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2198 2	39 9		N	35			126
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	2195 2	19 9		N	17			143
05	2480 N	2367	-0-	-113	-0-	2339 2	28 9		N	25			168
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT			168

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2			Y	-0-			17
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2			Y	-0-			17
03	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	3279 2	95 9		Y	86			103
04	3540 X	3262	-0-	-278	-0-	3252 2	10 9		Y	9			112
05	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3188 2	14 9		Y	13			125
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				Y	NO RPT			125

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			Y	-0-	117 1		8
02	756 N	542	-0-	-214	-0-	539 2	3 9		Y	3			11
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1048 2	28 9		Y	25			36
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828 2	12 9		Y	11			47
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800 2	7 9		Y	6			53
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			53

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

01	7068 X	6479	-0-	-589	-0-	6382 2	97 9		Y	88			105
02	6328 X	5528	-0-	-800	-0-	5458 2	70 9		Y	64			169
03	6882 X	6438	-0-	-444	-0-	6346 2	92 9		Y	84	200 1		53
04	6570 X	6028	-0-	-542	-0-	5940 2	88 9		Y	80			133
05	6603 X	6427	-0-	-176	-0-	6348 2	79 9		Y	72			205
06	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				Y	NO RPT			205

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

01	5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5273 2	89 9		N	81			125
02	5152 X	4873	-0-	-279	-0-	4818 2	55 9		N	50			175
03	5704 X	5387	-0-	-317	-0-	5299 2	88 9		N	80	191 1		64
04	5430 X	5196	-0-	-234	-0-	5086 2	110 9		N	100			164
05	5549 X	5276	-0-	-273	-0-	5200 2	76 9		N	69			233
06	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				N	NO RPT			233

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

01	8401 X	7700	-0-	-701	-0-	7605 2	95 9		Y	86	103 1		45
02	7560 X	6901	-0-	-659	-0-	6822 2	79 9		Y	72			117
03	8308 X	7586	-0-	-722	-0-	7510 2	76 9		Y	69			186
04	7800 X	7140	-0-	-660	-0-	7066 2	74 9		Y	67			253
*05	7843 X	7600	-0-	-243	-0-	7520 2	80 9		Y	73	192 1		134
06	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				Y	NO RPT			134

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
HANSON 40		WELL #:		5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11970 - 15483				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6778	2	102	9	Y	93					215
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6037	2	73	9	Y	66	173	1			108
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6680	2	55	9	Y	50					158
04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6391	2	87	9	Y	79	200	1			37
05	6665 X	6083	-0-	-582	-0-	5997	2	86	9	Y	78					115
06	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					115

HANSON 29		WELL #:		3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 11458		PERF.12785 - 15000				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK 39		WELL #:		2H		RRCID -> 262142		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11863 - 15454				
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3693	2	62	9	Y	56					134
02	3528 X	3291	-0-	-237	-0-	3274	2	17	9	Y	15					149
03	3906 X	3668	-0-	-238	-0-	3571	2	97	9	Y	88	18	1			219
04	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3451	2	81	9	Y	74	191	1			102
05	3751 X	3638	-0-	-113	-0-	3548	2	90	9	Y	82					184
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					184

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H		RRCID -> 262261		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 11007		PERF.11001 - 14803				
01	4774 X	4425	-0-	-349	-0-	4358	2	67	9	Y	61					192
02	4312 X	4289	-0-	-23	-0-	4213	2	76	9	Y	69	214	1			47
03	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	4497	2	74	9	Y	67					114
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4447	2	98	9	Y	89					203
05	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	4498	2	106	9	Y	96	185	1			114
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					114

MOORE 62		WELL #:		4H		RRCID -> 262262		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11300 - 15160				
01	11067 X	10274	-0-	-793	-0-	10138	2	136	9	Y	124	177	1			89
02	9912 X	8768	-0-	-1144	-0-	8704	2	64	9	Y	58					147
03	10881 X	10080	-0-	-801	-0-	9924	2	156	9	Y	142	189	1			100
04	10470 X	9573	-0-	-897	-0-	9448	2	125	9	Y	114					214
05	10540 X	9964	-0-	-576	-0-	9824	2	140	9	Y	127	249	1			92
06	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					92

JO WELLS 96		WELL #:		7H		RRCID -> 262571		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 10825		PERF.11567 - 15860				
01	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	4291	2	61	9	N	55	158	1			8
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4294	2	86	9	N	78					86
03	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4077	2	76	9	N	69					155
04	4500 X	4403	-0-	-97	-0-	4322	2	81	9	N	74	14	1			215
05	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4352	2	69	9	N	63	196	1			82
06	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					82

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H		RRCID -> 262692		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 10694		PERF.11429 - 15057				
01	5859 X	5337	-0-	-522	-0-	5127	2	210	9	Y	191	198	1			46
02	5236 X	4919	-0-	-317	-0-	4880	2	39	9	Y	35					81
03	5704 X	5289	-0-	-415	-0-	5182	2	107	9	Y	97					178
04	5490 X	5465	-0-	-25	-0-	5354	2	111	9	Y	101	179	1			100
05	5580 X	5440	-0-	-140	-0-	5354	2	86	9	Y	78					178
06	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					178

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H		RRCID -> 262696		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	5221	2	283	9	Y	257	11	
02	5096 X	4824	-0-	-272	-0-	4738	2	86	9	Y	78	89	
03	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5212	2	107	9	Y	97	186	
*04	5430 X	5303	-0-	-127	-0-	5240	2	63	9	Y	57	86	
*05	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5299	2	101	9	Y	92	178	
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT	178	

HANSON 29		WELL #:		6HR		RRCID -> 264083		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509		
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747	2	69	9	Y	63	94	
02	2576 X	2383	-0-	-193	-0-	2365	2	18	9	Y	16	110	
03	2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2752	2	35	9	Y	32	142	
04	2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2570	2	22	9	Y	20	162	
*05	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2637	2	68	9	Y	62	41	
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT	41	

JO WELLS 95		WELL #:		5H		RRCID -> 264086		COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758		
01	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	1907	2	18	9	Y	16	47	
02	1932 X	1666	-0-	-266	-0-	1656	2	10	9	Y	9	56	
03	2108 X	1991	-0-	-117	-0-	1979	2	12	9	Y	11	67	
04	2010 X	1997	-0-	-13	-0-	1969	2	28	9	Y	25	92	
05	2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1919	2	9	9	Y	8	100	
06	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT	100	

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H		RRCID -> 264370		COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754		
01	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2590	2	33	9	Y	30	208	
02	2548 X	2197	-0-	-351	-0-	2157	2	40	9	Y	36	39	
03	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2319	2	36	9	Y	33	72	
04	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	2417	2	40	9	Y	36	108	
05	2697 X	2563	-0-	-134	-0-	2532	2	31	9	Y	28	136	
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT	136	

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H		RRCID -> 264644		COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722		
01	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-	-0-	
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	1400	2			N	-0-	-0-	
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-	-0-	
04	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-	-0-	
05	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-	-0-	
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	-0-	

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H		RRCID -> 264655		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239		
01	7068 X	5964	-0-	-1104	-0-	5876	2	88	9	Y	80	158	
02	6384 X	5886	-0-	-498	-0-	5828	2	58	9	Y	53	36	
03	7037 X	6497	-0-	-540	-0-	6427	2	70	9	Y	64	100	
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6333	2	348	9	Y	316	171	
*05	6727 X	6509	-0-	-218	-0-	6417	2	92	9	Y	84	62	
06	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT	62	

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H		RRCID -> 264920		COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060		
01	8153 X	6904	-0-	-1249	-0-	6830	2	74	9	N	67	86	
02	7336 X	6385	-0-	-951	-0-	6311	2	74	9	N	67	153	
03	8091 X	7547	-0-	-544	-0-	7436	2	111	9	N	101	28	
04	7710 X	7449	-0-	-261	-0-	7361	2	88	9	N	80	108	
05	7905 X	7559	-0-	-346	-0-	7458	2	101	9	N	92	200	
06	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT	200	

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
HANSON 40		WELL #:		6H		RRCID -> 265018		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467 2					-0-
02	1428 X	1198	-0-	-230	-0-	1198 2					-0-
03	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1369 2	14 9				13
04	1470 X	1410	-0-	-60	-0-	1410 2					13
05	1457 X	1386	-0-	-71	-0-	1386 2					13
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					NO RPT	13

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H		RRCID -> 267161		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931	
01	4588 X	4042	-0-	-546	-0-	4042 2					6
02	4004 X	3847	-0-	-157	-0-	3750 2	97 9				94
03	4433 X	4278	-0-	-155	-0-	4158 2	120 9				203
04	4290 X	4284	-0-	-6	-0-	4183 2	101 9				100
*05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4243 2	91 9				183
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					NO RPT	183

JO WELLS 95		WELL #:		6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951	
01	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2011 2	58 9				145
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2059 2	48 9				189
03	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2006 2	86 9			231 1	36
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2008 2	53 9				84
*05	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	1992 2	61 9				139
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					NO RPT	139

SANDERS 73		WELL #:		3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411	
01	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2481 2	65 9				149
02	2380 N	2139	-0-	-241	-0-	2073 2	66 9			174 1	35
03	2604 N	2302	-0-	-302	-0-	2251 2	51 9				81
04	2460 N	2307	-0-	-153	-0-	2235 2	72 9				146
*05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2344 2	75 9			202 1	12
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					NO RPT	12

MOORE 62		WELL #:		5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220	
01	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	3929 2	67 9				200
02	3864 X	3584	-0-	-280	-0-	3563 2	21 9			186 1	33
03	4216 X	3978	-0-	-238	-0-	3886 2	92 9				117
04	3960 X	3832	-0-	-128	-0-	3765 2	67 9				178
05	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3870 2	40 9				214
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					NO RPT	214

MOORE 63		WELL #:		8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486	
01	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	5304 2	70 9				109
02	5404 X	4820	-0-	-584	-0-	4769 2	51 9				155
03	5983 X	5246	-0-	-737	-0-	5154 2	92 9			192 1	47
04	5280 X	5059	-0-	-221	-0-	4962 2	97 9				135
05	5456 X	5201	-0-	-255	-0-	5116 2	85 9				212
06	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					NO RPT	212

MONTAGUE 30		WELL #:		2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464	
01	7409 X	6602	-0-	-807	-0-	6523 2	79 9				209
02	6608 X	5649	-0-	-959	-0-	5574 2	75 9			204 1	73
03	7316 X	6401	-0-	-915	-0-	6296 2	105 9				168
04	7080 X	6264	-0-	-816	-0-	6172 2	92 9				252
*05	6913 X	6445	-0-	-468	-0-	6359 2	86 9			204 1	126
06	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					NO RPT	126

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4541 2	67 9	N	61			134
02	4396 X	4074	-0-	-322	-0-	4028 2	46 9	N	42			176
03	4867 X	4503	-0-	-364	-0-	4453 2	50 9	N	45			221
04	4710 X	4092	-0-	-618	-0-	4004 2	88 9	N	80	195 1		106
05	4681 X	3830	-0-	-851	-0-	3796 2	34 9	N	31			137
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT			137

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

01	372 N	137	-0-	-235	-0-	137 2		N	-0-			156
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			156
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99 2		N	-0-			156
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	N	1	118 1		39
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424 2		N	-0-			39
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			39

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2516 2	47 9	N	43			205
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2213 2	39 9	N	35			240
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	818 2	15 9	N	14	190 1		64
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	451 2	1 9	N	1			65

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-			147
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			147
03	2449 N	2318	-0-	-131	-0-	2244 2	74 9	N	67	181 1		33
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2673 2	26 9	N	24			57
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2632 2	1 9	N	1			58
*06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2554 2	28 9	N	25			83

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			92
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

01	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	1816 2		N	-0-			172
02	1764 N	1593	-0-	-171	-0-	1593 2		N	-0-			172
03	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1866 2	53 9	N	48			220
04	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1737 2	17 9	N	15			235
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1872 2	19 9	N	17			252
06	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1804 2	19 9	N	17			269

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID -> 268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204	- 15244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1259 N	1259	-0-	-0-	1228 2	31 9	N	28			134
02		980 N	962	-0-	-18	911 2	51 9	N	46	138 1		42
03		1146 N	1146	-0-	-0-	1115 2	31 9	N	28			70
04		1230 N	1211	-0-	-19	1155 2	56 9	N	51			121
05		1230 N	1230	-0-	-0-	1194 2	36 9	N	33			154
*06		1150 N	1150	-0-	-0-	1121 2	29 9	N	26			180

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID -> 272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157	- 15388	
01		5983 X	5052	-0-	-931	4978 2	74 9	N	67			201
02		4984 X	4639	-0-	-345	4560 2	79 9	N	72	104 1		169
03		5518 X	4451	-0-	-1067	4366 2	85 9	N	77	155 1		91
04		5070 X	3989	-0-	-1081	3910 2	79 9	N	72			163
05		5177 X	5128	-0-	-49	5041 2	87 9	N	79			242
06		4980 X	4870	-0-	-110	4802 2	68 9	N	62			304

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID -> 254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778	- 12645	
MABEL		60999										
01		383 N	383	-0-	-0-	372 2	11 9	N	10			67
02		340 N	340	-0-	-0-	339 2	1 9	N	1			68
03		385 N	385	-0-	-0-	372 2	13 9	N	12			80
04		383 N	383	-0-	-0-	372 2	11 9	N	10			90
05		414 N	414	-0-	-0-	403 2	11 9	N	10			100
*06		381 N	381	-0-	-0-	373 2	8 9	N	7			107

MEKEEL (MORROW UPPER)		WELL #:		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
MAY, ESTER		2227			RRCID -> 124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9364	- 9374	
01		1271 N	1255	-0-	-16	62 1	1193 2	N	-0-			37
02		1137 N	1137	-0-	-0-	56 1	1081 2	N	-0-			37
03		1240 N	1144	-0-	-96	62 1	1082 2	N	-0-			37
04		1509 N	1509	-0-	-0-	60 1	1449 2	N	-0-			37
05		1590 N	1590	-0-	-0-	62 1	1528 2	N	-0-			37
*06		1212 N	1212	-0-	-0-	60 1	1152 2	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID -> 122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346	- 9359	
MEKEEL, LELAND		2										
01		1984 N	1975	-0-	-9	1975 2		N	-0-			3
02		1680 N	1340	-0-	-340	1340 2		N	-0-			3
03		1736 N	1722	-0-	-14	1722 2		N	-0-			3
04		1920 N	1261	-0-	-659	1261 2		N	-0-			3
05		1699 N	1699	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			3
06		1680 N	1528	-0-	-152	1528 2		N	-0-			3

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID -> 183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378	- 10345	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					102
02	728 N	708	-0-	-20	-0-	708	3			N	-0-					102
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					102
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					102
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					102
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	461	-0-	-252	-0-	461 2			N	-0-		23
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-		23
03		806 N	631	-0-	-175	-0-	631 2			N	-0-		23
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	620 2	12 9		N	11		34
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	649 2	4 9		N	4		38
06		600 N	310	-0-	-290	-0-	310 2			N	-0-		38

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964													
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2			N	-0-		16
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		16
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	264 2	10 9		N	9		25
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	354 2	12 9		N	11		36
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	285 2	12 9		N	11		47
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2			N	-0-		47

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413													
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		13
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-		13
03		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2			N	-0-		13
04		210 N	101	-0-	-109	-0-	101 2			N	-0-		13
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-		13
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2			N	-0-		13

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990													
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-		7
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72 2			N	-0-		7
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-		7
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2			N	-0-		7
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		7
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035													
01		713 N	536	-0-	-177	-0-	529 2	7 9		N	6		100
02		644 N	488	-0-	-156	-0-	477 2	11 9		N	10		110
03		620 N	577	-0-	-43	-0-	568 2	9 9		N	8		118
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1 9		N	1		119
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9		N	2	99 1	22
*06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	632 2	8 9		N	7		29

WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WEBB, LOIS		WELL #:		7083	RRCID ->	119668	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9898 - 10750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		2193	RRCID ->	156900	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10469 - 10502
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	248	1	2875	2	N	32	99
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	208	1	2429	2	N	26	125
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	248	1	3250	2	N	22	147
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	232	1	2418	2	N	30	148 1 29
05	465 X	268	-0-	-197	-0-	248	1	20	9	N	18	47
*06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	220	1	2240	2	N	19	66

BRAINARD, E.S.F. "W"		WELL #:		2196	RRCID ->	158545	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	509	2	15	9	N	14	68
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	433	2	10	9	N	9	77
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	517	2	10	9	N	9	86
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	552	2	18	9	N	16	88 1 14
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18	32
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8	40

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		3193	RRCID ->	158565	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10046 - 10561
01	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1235	2	26	9	N	24	150 1 39
02	1344 N	1065	-0-	-279	-0-	1052	2	13	9	N	12	51
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1306	2	17	9	N	15	66
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	2	21	9	N	19	85
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16	101
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1122	2	18	9	N	16	117

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		3	RRCID ->	171832	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10054 - 10080
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		4193	RRCID ->	213364	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10005 - 10559
01	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1076	2	9	9	N	8	199
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	906	2	4	9	N	4	203
03	1240 N	993	-0-	-247	-0-	978	2	15	9	N	14	172 1 45
04	1050 N	807	-0-	-243	-0-	794	2	13	9	N	12	57
05	1023 N	747	-0-	-276	-0-	715	2	32	9	N	29	86
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	792	2	3	9	N	3	89

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	115
02		280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	115
03		403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	115
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	115
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	122
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	260	2	11	9	N	132

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531												
01		4743 X	4240	-0-	-503	-0-	31	1	4209	2	N	162
02		4144 X	3714	-0-	-430	-0-	20	1	3690	2	N	166
							4	9				
03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	30	1	4758	2	N	174
							9	9				
04		4590 X	4566	-0-	-24	-0-	30	1	4536	2	N	174
05		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	31	1	4735	2	N	174
06		4650 X	4637	-0-	-13	-0-	30	1	4562	2	N	215
							45	9				

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49

WEBB, A. ESTATE 1190												
WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929												
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	263
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	263
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	263
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	263
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	263
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	263

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH III LLC 040209												
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)			60462 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC			040209									
FLOWERS 84			WELL #: 13H		RRCID -> 250872		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 7564 - 9007	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
FLOWERS TRUST -B-			WELL #: 3 U		RRCID -> 091326		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7132 - 7201	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VOLLMERT, J. C.			WELL #: 3 U		RRCID -> 091902		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7011 - 7025	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLOWERS A			WELL #: 204 U		RRCID -> 093031		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7224 - 7251	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	47
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47

FLOWERS TRUST			WELL #: 2 U		RRCID -> 093150		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 7124 - 7151	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBB, LOIS			WELL #: 1083-U		RRCID -> 139996		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7050 - 7058	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105 1		33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		WELL #:		1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970		
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205										
CHAMBERS		WELL #:		1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

CHAMBERS		WELL #:		121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854		
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			203
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			203
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			203
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-			203
05	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-			203
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			203

COFFEE 1		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9632 - 10864		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	27 1		140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			140
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			102
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-			102
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			102
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			102
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			102
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1161	2	2	9	N	2			115
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1058	2	6	9	N	5			120
03	1147 N	832	-0-	-315	-0-	824	2	8	9	N	7			127
04	1140 N	805	-0-	-335	-0-	802	2	3	9	N	3			130
05	1178 N	992	-0-	-186	-0-	986	2	6	9	N	5			135
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			135

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

01	744 X	673	-0-	-71	-0-	654	2	19	9	Y	17			222
02	700 X	491	-0-	-209	-0-	366	2	125	9	Y	114			336
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	Y	23	164	1	195
04	750 X	743	-0-	-7	-0-	733	2	10	9	Y	9			204
*05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	676	2	12	9	Y	11			215
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			215

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	992	3	1	9	N	1			43
02	1204 N	816	-0-	-388	-0-	815	3	1	9	N	1			44
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1094	3	18	9	N	16			60
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1025	3	21	9	N	19			79
*05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	3	22	9	N	20			99
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ISAACS 1				WELL #:	3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10004 - 10127		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ISAACS 1				WELL #:	4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9963 - 10142		
01	10515 X	2751	-0-	-7764	-0-	2330	3	421	9	N	383	378	1	274	
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1916	3	375	9	N	341	571	1	44	
03	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	2136	3	529	9	N	481	386	1	139	
04	3000 X	2453	-0-	-547	-0-	2026	3	427	9	N	388	364	1	163	
05	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	2099	3	415	9	N	377	373	1	167	
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			167	

ISAACS 1				WELL #:	1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	9958 - 10086		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLOWERS 61				WELL #:	8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9719 - 10782		
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-			-0-	
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068	3			N	-0-			-0-	
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-			-0-	
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-			-0-	
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-	
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-	

FLOWERS 61				WELL #:	10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9640 - 10689		
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-	
02	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-			-0-	
03	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	3			N	-0-			-0-	
04	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269	3			N	-0-			-0-	
*05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-	
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-	

FLOWERS 61				WELL #:	9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692 - 10724		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLOWERS 61				WELL #:	11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715		
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10	9	N	9			112	
02	924 N	829	-0-	-95	-0-	825	3	4	9	N	4			116	
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	N	2			118	
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4			122	
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13			135	
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			135	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209															
EARP "60"		WELL #: 2		RRCID -> 215722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FLOWERS 84										WELL #: 8		RRCID -> 217246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FLOWERS 61										WELL #: 12		RRCID -> 217247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818	
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	N	25					178	
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2500	3	19	9	N	17	187	1			8	
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2788	3	25	9	N	23					31	
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2678	3	31	9	N	28					59	
*05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25					84	
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					84	
CAMPBELL 53										WELL #: 5		RRCID -> 217357		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509	
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1711	3	30	9	N	27					118	
02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	1534	3	13	9	N	12					130	
03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1653	3	21	9	N	19					149	
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	3	17	9	N	15					164	
05	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1620	3	14	9	N	13					177	
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					177	
ISAACS 207										WELL #: 7		RRCID -> 218930		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793	
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	3			N	-0-					150	
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					150	
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					150	
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					150	
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					150	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					150	
EARP "58"										WELL #: 2		RRCID -> 219106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589	2	129	9	N	117	200	1			62	
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					62	
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					65	
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	N	12					77	
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	2	25	9	N	23					100	
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					100	
EARP "59"										WELL #: 3		RRCID -> 220052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
DILLMAN		WELL #:		6055	RRCID ->	220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9808 - 10878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	823	-0-	-76	-0-	799 3	24 9	N	22		63
02		784 N	749	-0-	-35	-0-	734 3	15 9	N	14		77
03		992 N	857	-0-	-135	-0-	837 3	20 9	N	18		95
04		810 N	787	-0-	-23	-0-	770 3	17 9	N	15		110
05		837 N	781	-0-	-56	-0-	768 3	13 9	N	12		122
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		122

EARP "58"		WELL #:		3	RRCID ->	220604	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9634 - 10790
01		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-		30
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-		30
03		3100 N	4650	-0-	1550	1550	4650 3		N	-0-		30
04		3000 N	3899	-0-	899	2449	3899 3		N	-0-		30
*05		3100 N	4460	-0-	1360	3809	4460 3		N	-0-		30
06		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	1979			N	NO RPT		30

EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594
01		1178 N	922	-0-	-256	-0-	912 2	10 9	N	9		100
02		1036 N	86	-0-	-950	-0-	86 2		N	-0-		100
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1183 2	24 9	N	22		122
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1240 2	14 9	N	13		135
*05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1079 2	20 9	N	18		153
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		153

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757
01		961 N	827	-0-	-134	-0-	814 3	13 9	N	12		176
02		868 N	832	-0-	-36	-0-	823 3	9 9	N	8		184
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	975 3	10 9	N	9		193
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	943 3	8 9	N	7		200
*05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	946 3	8 9	N	7	194 1	13
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		13

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676
01		992 N	808	-0-	-184	-0-	808 3		N	-0-		178
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 3	4 9	N	4	163 1	19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		19
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		19
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793
01		837 N	744	-0-	-93	-0-	744 3		N	-0-		62
02		812 N	636	-0-	-176	-0-	636 3		N	-0-		62
03		775 N	764	-0-	-11	-0-	764 3		N	-0-		62
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		62
05		713 N	557	-0-	-156	-0-	557 3		N	-0-		62
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
EARP "59"				WELL #: 4	RRCID -> 224303	COMPL. DATE 12/24/2007	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9661	- 10803						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 59				WELL #: 5	RRCID -> 227016	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9955	- 10665						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84				WELL #: 9	RRCID -> 227942	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9900	- 10765						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 58				WELL #: 4	RRCID -> 227945	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9594	- 10784						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61				WELL #: 14	RRCID -> 228020	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10186	- 10716						
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3				N	-0-			-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	3				N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3				N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-			-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3				N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 53				WELL #: 7	RRCID -> 228142	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10212	- 10810						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
FLOWERS 61		WELL #: 15		RRCID -> 228330		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EARP 60		WELL #: 1		RRCID -> 228342		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756								
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT					-0-

ISAACS 1		WELL #: 6		RRCID -> 228396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468								
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	890	3	35	9	N	32				239
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	785	3	24	9	N	22				261
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	591	3	17	9	N	15	193	1		83
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	779	3	44	9	N	40				123
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	732	3	28	9	N	25				148
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT					148

CAMPBELL, 53		WELL #: 1		RRCID -> 228551		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

EARP 60		WELL #: 7		RRCID -> 229417		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EARP 60		WELL #: 5		RRCID -> 230440		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820								
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866								
01	744	N	236	-0-	-508	-0-	236	3		N	-0-					-0-
02	700	N	511	-0-	-189	-0-	511	3		N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3		N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016 - 10671	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS-LISTON 62				WELL #:	8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008 - 10878
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EARP 60				WELL #:	9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382 - 11144
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04		14B2 EXT	1196	-0-	1196	1196	1183 3	13 9	N	12		80
05		14B2 EXT	2105	-0-	2105	3301	2063 3	42 9	N	38		118
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3301			N	NO RPT		118

FLOWERS 61				WELL #:	16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EARP 60				WELL #:	4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509 - 10866
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EARP 60				WELL #:	6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS 61				WELL #:	17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858
01		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3		N	-0-		-0-
02		560 N	450	-0-	-110	-0-	450 3		N	-0-		-0-
03		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		N	-0-		-0-
04		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 3		N	-0-		-0-
*05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
EARP 58				WELL #:		5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10632		PERF.11194 - 12602	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-	
02		1680 N	1191	-0-	-489	-0-	1191	3		N	-0-			-0-	
03		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3		N	-0-			-0-	
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-	
*05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-	
06		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-	

MOORE, W. H.				WELL #:		8		RRCID -> 234841		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9530 - 10698	
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1392	2	31	9	N	28			171
02		1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1249	2	12	9	N	11			182
03		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1290	2	26	9	N	24			206
04		1380 N	1247	-0-	-133	-0-	1219	2	28	9	N	25			231
05		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1284	2	22	9	N	20	187	1	64
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT				64

FLOWERS, R. A.				WELL #:		1		RRCID -> 235089		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.10051 - 10878	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLOWERS 61				WELL #:		22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9699 - 10768	
01		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3		N	-0-			-0-	
02		952 N	820	-0-	-132	-0-	820	3		N	-0-			-0-	
03		1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	3		N	-0-			-0-	
04		960 N	829	-0-	-131	-0-	829	3		N	-0-			-0-	
*05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-	
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-	

EARP 60				WELL #:		8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11256		PERF. 9908 - 11038	
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1399	3	18	9	N	16			174
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	3	10	9	N	9			183
03		1364 N	1163	-0-	-201	-0-	1156	3	7	9	N	6	175	1	14
04		1380 N	1290	-0-	-90	-0-	1270	3	20	9	N	18			32
05		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1336	3	12	9	N	11			43
06		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT				43

FLOWERS 61				WELL #:		1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 11273		PERF.10103 - 10724	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ISAACS 1				WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10527 - 12190	
01		2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2147	3	77	9	N	70	197	1	85
02		2184 N	1566	-0-	-618	-0-	1525	3	41	9	N	37			122
03		2356 N	2094	-0-	-262	-0-	2049	3	45	9	N	41			163
04		2160 N	2134	-0-	-26	-0-	2066	3	68	9	N	62	192	1	33
*05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	3	61	9	N	55			88
06		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT				88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
CAMPBELL 53		WELL #: 8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EARP 60		WELL #: 10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61		WELL #: 21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726								
01		1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1679	3	35	9	N	32				144
02		1652 N	1461	-0-	-191	-0-	1439	3	22	9	N	20				164
03		1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1654	3	31	9	N	28				192
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9	N	27				219
*05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	N	25	192	1		52
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				52

JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61		WELL #: 18H		RRCID -> 242616		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, J. C.		WELL #: 373H		RRCID -> 242683		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772								
01		1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1354	3	26	9	N	24	190	1		7
02		1204 N	1162	-0-	-42	-0-	1141	3	21	9	N	19				26
03		1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1196	3	25	9	N	23				49
04		1350 N	1020	-0-	-330	-0-	1000	3	20	9	N	18				67
05		1302 N	705	-0-	-597	-0-	695	3	10	9	N	9				76
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				76

EARP 60		WELL #: 13		RRCID -> 244613		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712								
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				23
02		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				23
03		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				23
04		150 X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-				23
05		155 X	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-				23
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CAMPBELL 53		WELL #:		9H		RRCID -> 245254		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9	150	
02	1344 N	1089	-0-	-255	-0-	1070	3	19	9	N	17	167	
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1253	3	14	9	N	13	180	
04	1080 N	623	-0-	-457	-0-	601	3	22	9	N	20	200	
05	1209 N	3	-0-	-1206	-0-	3	3			N	-0-	200	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	200	

CAMPBELL 56		WELL #:		6H		RRCID -> 245257		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ISAACS		WELL #:		2207		RRCID -> 245268		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	

FLOWERS 61		WELL #:		23		RRCID -> 251371		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JAMESON 57		WELL #:		4H		RRCID -> 251480		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FLOWERS 84		WELL #:		11H		RRCID -> 251724		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008			
01	8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	6846	3	108	9	N	98	173	
02	7756 X	7082	-0-	-674	-0-	6928	3	154	9	N	140	126	
03	8587 X	7801	-0-	-786	-0-	7658	3	143	9	N	130	66	
04	8070 X	7232	-0-	-838	-0-	7087	3	145	9	N	132	198	
05	7998 X	6880	-0-	-1118	-0-	6731	3	149	9	N	135	139	
06	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT	139	

FLOWERS 61		WELL #:		19H		RRCID -> 252711		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846			
01	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	3			N	-0-	-0-	
02	1484 N	1434	-0-	-50	-0-	1434	3			N	-0-	-0-	
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-	-0-	
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-	-0-	
*05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-	-0-	
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
EARP 60		WELL #: 11H		RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS 84		WELL #: 12H		RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #: 12H		RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WIGGINS 54		WELL #: 5H		RRCID ->	255342	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	11070 - 14745				
01	10757 X	10265	-0-	-492	-0-	10141	3	124	9	N	113	191	1		69
02	9716 X	9249	-0-	-467	-0-	9157	3	92	9	N	84				153
03	10757 X	9904	-0-	-853	-0-	9783	3	121	9	N	110	188	1		75
04	10230 X	9640	-0-	-590	-0-	9535	3	105	9	N	95				170
05	10323 X	10262	-0-	-61	-0-	10157	3	105	9	N	95	191	1		74
06	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT				74

FLOWERS 84		WELL #: 14H		RRCID ->	256632	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	10220 - 13800				
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5988	3	226	9	N	205	195	1		272
02	6300 X	5563	-0-	-737	-0-	5461	3	102	9	N	93	195	1		170
03	6975 X	6001	-0-	-974	-0-	5882	3	119	9	N	108	200	1		78
04	6750 X	6118	-0-	-632	-0-	6038	3	80	9	N	73				151
05	6448 X	5777	-0-	-671	-0-	5665	3	112	9	N	102	194	1		59
06	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT				59

ISAACS 207		WELL #: 8H		RRCID ->	265416	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.	10099 - 14920				
01	7750 X	6223	-0-	-1527	-0-	6107	3	116	9	N	105	189	1		55
02	7000 X	4818	-0-	-2182	-0-	4709	3	109	9	N	99				154
03	7471 X	4880	-0-	-2591	-0-	4833	3	47	9	N	43				197
04	7230 X	5370	-0-	-1860	-0-	5261	3	109	9	N	99	191	1		105
05	7068 X	4631	-0-	-2437	-0-	4535	3	96	9	N	87				192
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT				192

DILLMAN 55		WELL #: 1H		RRCID ->	267150	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11238 - 13409				
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3616	3	33	9	N	30	193	1		69
02	3136 X	2845	-0-	-291	-0-	2825	3	20	9	N	18				87
03	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	3191	3	32	9	N	29				116
04	3540 X	3153	-0-	-387	-0-	3125	3	28	9	N	25				141
05	3658 X	3040	-0-	-618	-0-	3009	3	31	9	N	28				169
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT				169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CAMPBELL, J.C. 37		WELL #:		4H	RRCID ->	278337	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10610 - 15247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9238 X	8834	-0-	-404	-0-	8669 3	165 9	N	150			256
02		8344 X	7983	-0-	-361	-0-	7797 3	186 9	N	169	194 1		231
03		9238 X	8422	-0-	-816	-0-	8253 3	169 9	N	154	195 1		190
04		8760 X	8432	-0-	-328	-0-	8274 3	158 9	N	144	199 1		135
05		9052 X	8462	-0-	-590	-0-	8317 3	145 9	N	132	185 1		82
06		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			N	NO RPT			82

BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155									
CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2056	RRCID ->	254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980 - 11026	
01		527 N	349	-0-	-178	-0-	334 2	15 9	N	14			126
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	200 2	13 9	N	12			138
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	334 2	11 9	N	10			148
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	310 2	23 9	N	21			169
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	625 2	33 9	N	30			199
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			199

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWERS TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS A				WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31 1	1799 2	Y	20			164
							22 9						
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	28 1	1331 2	Y	9			173
							10 9						
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31 1	1191 2	Y	8	1 1		180
							9 9						
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	30 1	839 2	Y	9			189
							10 9						
05		775 N	771	-0-	-4	-0-	31 1	739 2	Y	1	182 1		8
							1 9						
*06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	30 1	637 2	Y	8			16
							9 9						

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS B				WELL #:	105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224
01		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 2		N	-0-			73
02		924 N	875	-0-	-49	-0-	875 2		N	-0-			73
03		961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	-0-			73
04		960 N	942	-0-	-18	-0-	940 2	2 9	N	2			75
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1001 2	3 9	N	3	1 1		77
*06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	440	2	13	9	Y	12					137
02		448 N	342	-0-	-106	-0-	333	2	9	9	Y	8					145
03		496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					145
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	Y	22	162	1			5
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					10
*06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7					17

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1016	2	64	9	Y	58	2	1			76
02		896 N	802	-0-	-94	-0-	779	2	23	9	Y	21					97
03		992 N	924	-0-	-68	-0-	906	2	18	9	Y	16	6	1			107
04		960 N	858	-0-	-102	-0-	851	2	7	9	Y	6					113
05		899 N	864	-0-	-35	-0-	862	2	2	9	Y	2	2	1			113
06	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	826	2	10	9	Y	9					122

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9933 - 10460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	9406 - 12187		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089 - 10622		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #:		106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813		
01	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	31	1	1222	2	Y	15			124
						17	9							
02	1232 N	1132	-0-	-100	-0-	9	1	1105	2	Y	16			140
						18	9							
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	2	23	9	Y	21			161
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1173	2	9	9	Y	8	160	1	9
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1213	2	17	9	Y	15			24
*06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	17			41
						19	9							

FLOWERS C		WELL #:		1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	-0-					59
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-					59
03	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	1142	2	Y	-0-					59
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					59
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	-0-					59
*06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	2	Y	-0-					59

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	2	32	9	N	29	172	1			13
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24					37
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	N	28	35	1			30
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2125	2	26	9	N	24					54
05	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2153	2	28	9	N	25					79
*06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26					105

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

01	1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	2			N	-0-					135
02	1064 N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-					135
03	1178 N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					135
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1053	2	35	9	N	32					167
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2					169
*06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	86	1			83

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10549 - 10628	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9498 - 9564	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

CHAMBERS C		WELL #:		305	RRCID ->	109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9604 - 9976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #:		406	RRCID ->	110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9536 - 9987	
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	306	2	6	9	Y	5	95
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	256	2	6	9	Y	5	100
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	273	2	4	9	Y	4	102
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-	102
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	295	2	Y	6	108
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7	9	16	1	Y	2	110
						2	9					

MCMORDIE		WELL #:		306	RRCID ->	110130	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9611 - 9658	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	847	2	9	9	Y	8	2	1			140
02	896 N	747	-0-	-149	-0-	736	2	11	9	Y	10					150
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	1	1			159
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	Y	13	152	1			20
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5	1	1			24
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	Y	7					31
						8	9									

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

01	279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2					39
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	2	1	9	Y	1					40
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					40
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					40
05	248 N	85	-0-	-163	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					40
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					40

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					50
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	-0-					50
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	Y	4					54
						4	9									
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	2					56
						2	9									
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	3					59
						3	9									
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
FLOWERS B		WELL #:		1005	RRCID ->	115296	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	9148 - 10237										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE								
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31 1	1204 2	Y	10				103								
							11 9															
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	28 1	1104 2	Y	11				114								
							12 9															
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31 1	1228 2	Y	15				129								
							17 9															
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30 1	1300 2	Y	30				159								
							33 9															
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	31 1	1658 2	Y	38	178 1			19								
							42 9															
*06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1469 2	Y	22				41								
							24 9															
FLOWERS A													WELL #:	404	RRCID ->	115531	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9549 - 10596
01		837 N	40	-0-	-797	-0-	40 2		Y	-0-				79								
02		224 N	75	-0-	-149	-0-	75 2		Y	-0-				79								
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	80 2	3 9	Y	3	47 1			35								
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-				35								
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-				35								
*06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	444 2	8 9	Y	7				42								
FLOWERS A													WELL #:	504	RRCID ->	115584	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9820 - 10616
01		279 N	105	-0-	-174	-0-	31 1	74 2	Y	-0-				129								
02		420 N	156	-0-	-264	-0-	28 1	128 2	Y	-0-				129								
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	31 1	1505 2	Y	-0-				129								
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	30 1	1116 2	Y	-0-				129								
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	31 1	1080 2	Y	-0-				129								
*06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	30 1	956 2	Y	-0-				129								
CHAMBERS, FRANK M.													WELL #:	6	RRCID ->	118404	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9643 - 9978
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-			163
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-			163
*09	420 N	324	-0-	-96	-0-	30	1	294	2	Y	-0-			163
*10	434 N	297	-0-	-137	-0-	31	1	266	2	Y	-0-			163
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-			163
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	-0-			163
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	-0-			163
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	Y	-0-			163
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-			163
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-			163
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-			163
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	3	76	1	90
						3	9							

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-			149
02	1652 N	1584	-0-	-68	-0-	1467	2	117	9	N	106			255
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	196	1	59
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28			87
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22			109
06	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1583	2	20	9	N	18	60	1	67

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	Y	-0-			129
02	1372 N	1257	-0-	-115	-0-	28	1	1229	2	Y	-0-			129
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	31	1	1371	2	Y	-0-			129
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	2	Y	-0-			129
05	1395 N	437	-0-	-958	-0-	31	1	406	2	Y	-0-			129
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-			79
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-			79
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-			79
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-			79
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	Y	-0-			79
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-			79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

01	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1115	2	7	9	Y	6	1	8	51
02	1036 N	847	-0-	-189	-0-	847	2			Y	-0-			51
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6	3	1	54
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	Y	1			55
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	Y	14	60	1	9
*06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4	9	Y	4			13

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FLOWERS TRUST		WELL #: 308		RRCID -> 149917		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			40
02	896 N	685	-0-	-211	-0-	685 2		N	-0-			40
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	989 2	42 9	N	38			78
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	929 2		N	-0-			78
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946 2	2 9	N	2			80
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	930 2	43 9	N	39	97 1		22

FLOWERS-LISTON		WELL #: 1		RRCID -> 151929		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10535 - 10700		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 3083		RRCID -> 156634		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9978 - 10290		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9520 - 10609		
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	504 2	8 9	N	7			194
02	560 N	260	-0-	-300	-0-	248 2	12 9	N	11	185 1		20
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-			20
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	629 2	10 9	N	9			29
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	998 2	14 9	N	13			42
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1335 2	11 9	N	10			52

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9536 - 10676		
01	1116 N	965	-0-	-151	-0-	961 2	4 9	N	4			114
02	1092 N	970	-0-	-122	-0-	955 2	15 9	N	14			128
03	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1109 2	26 9	N	24			152
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1127 2	26 9	N	24			176
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1142 2	29 9	N	26			202
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1076 2	17 9	N	15	39 1		178

WEBB, LOIS		WELL #: 8083		RRCID -> 160751		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9848 - 10540		
01	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018 2		N	-0-			85
02	1876 N	1800	-0-	-76	-0-	1800 2		N	-0-			85
03	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1958 2		N	-0-			85
04	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1935 2	11 9	N	10			95
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1981 2	6 9	N	5			100
*06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			100

MAHLER, FIELDS		WELL #: 4098		RRCID -> 163164		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9350 - 9988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9856 - 10660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	771 2	2 9	N	2		2			101
02	868 N	639	-0-	-229	-0-	633 2	6 9	N	5		5			106
03	868 N	717	-0-	-151	-0-	714 2	3 9	N	3		3			109
04	750 N	647	-0-	-103	-0-	647 2		N	-0-		-0-			109
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-			109
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-			109

MOORE, W. H.		WELL #:		6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10010 - 10510		
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	77 2	4 9	N	4		4			117
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263 2	8 9	N	7		7			124
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 2	4 9	N	4		4			128
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	187 2	10 9	N	9		9			137
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	179 2	14 9	N	13		13			150
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188 2	4 9	N	4	122 1	4			32

FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10534 - 10763		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-			110
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	62 2	41 9	N	37		37			147
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2	122 1	2			27
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-		-0-			27
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		-0-			27
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-			27

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		8080	RRCID ->	170132	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9492 - 10261		
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-		-0-			28
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		-0-			28
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-		-0-			28
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-			28
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-			28
06	1920 N	1918	-0-	-2	-0-	1918 2		N	-0-		-0-			28

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		9082	RRCID ->	170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9968 - 10624		
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240 2	18 9	N	16		16			145
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1068 2	22 9	N	20		20			165
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1209 2	24 9	N	22		22			187
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1217 2	13 9	N	12	162 1	12			37
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-			37
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-			37

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		503	RRCID ->	171131	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10049 - 10538		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

MAHLER		WELL #:		2	RRCID ->	171679	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	N/A		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			7
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-			7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			7
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-			7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10735
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							33
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2					33
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							33
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							33
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					33

EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.	10464 - 10584
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2					63
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2					63
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2					63
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2					63
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2					63
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2					63

MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10270 - 10530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10560 - 10580
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2					18
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2					18
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2					18
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					18
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2					18
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2					18

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	10452 - 10605
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	9804 - 9826
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-				78
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-				78
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-				78
*04	120 N	91	-0-	-29	-0-	81	2	10	9	N	9				87
*05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				87
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1	79	1		9

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

01	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1414	2	17	9	N	15				190
02	1372 N	1326	-0-	-46	-0-	1313	2	13	9	N	12				202
03	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1406	2	14	9	N	13	194	1		21
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	N	11				32
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1426	2	26	9	N	24				56
*06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17				73

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	2	30	9	N	27				338
02	1344 N	1295	-0-	-49	-0-	1263	2	32	9	N	29				367
03	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1396	2	26	9	N	24				391
04	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1342	2	13	9	N	12				403
05	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1257	2	18	9	N	16	55	1		364
06	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1222	2	9	9	N	8	168	1		204

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

01	775 N	736	-0-	-39	-0-	14	1	722	2	Y	-0-				-0-
02	672 N	650	-0-	-22	-0-	650	2			Y	-0-				-0-
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	713 N	690	-0-	-23	-0-	26	1	664	2	Y	-0-				-0-
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

01	1085 N	444	-0-	-641	-0-	444	2			Y	-0-				78
02	980 N	87	-0-	-893	-0-	87	2			Y	-0-				78
03	961 N	576	-0-	-385	-0-	573	2	3	9	Y	3	3	8		78
04	420 N	191	-0-	-229	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1		78
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				78
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	Y	2				80

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

01	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	12	1	1009	2	N	-0-				-0-
02	952 N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	937	-0-	-148	-0-	934	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	990 N	753	-0-	-237	-0-	751	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05	930 N	230	-0-	-700	-0-	12	1	218	2	N	-0-				-0-
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	72	1	874	2	N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	7	1	3021	2	Y	-0-		-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-		-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	6	1	1091	2	Y	-0-		-0-
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	Y	-0-		43
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-		43
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3 8	43
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2	2 8	43
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	19	1	982	2	Y	-0-		43
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	12		55
							13	9						

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1	1 8	42
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	Y	3		45
03	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1442	2	3	9	Y	3		48
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			Y	-0-		48
05	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			Y	-0-		48
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-		48

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

01	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	14	1	1132	2	N	-0-		-0-
02	1260	N	947	-0-	-313	-0-	10	1	937	2	N	-0-		-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	2 1	-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	17	1	1505	2	N	-0-		-0-
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	N	-0-		-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			Y	-0-		-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-		-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	590	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-		-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9816 - 11050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	14	1	2945	2	N	-0-			15
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			15
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	N	5	5	8	15
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	1	15
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	17	1	1986	2	N	-0-			15
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	2	N	9			24
							10	9							

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10616 - 11430					
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-			23
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			23
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			23
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
06	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-			23

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10612 - 11418					
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
*06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10790 - 11268					
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			100
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-			100
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-			100
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			100
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			100
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-			100

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10534 - 10982					
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	N	41			53
							45	9							
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-			53
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	N	7	7	8	53
04	1020	N	869	-0-	-151	-0-	865	2	4	9	N	4	4	1	53
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-			53
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	72	1	919	2	N	10			63
							11	9							

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10634 - 11660					
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2537	2	26	9	Y	24			102
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23			125
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35			160
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	170	1	12
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2200	2	6	9	Y	5			17
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1			18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FLOWERS B		WELL #: 1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322					
01	3100 N	3155	-0-	55	55	3111	2	44	9	Y	40	1	8	141
02	2795 N	2740	-0-	-55	-0-	2703	2	37	9	Y	34			175
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	183	1	28
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	7	8	49
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2893	2	24	9	Y	22			71
*06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2767	2	Y	13			84
						14	9							

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550					
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1233	2	20	9	Y	18	2	8	84
02	1092 N	983	-0-	-109	-0-	968	2	15	9	Y	14			98
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	Y	16			114
04	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1050	2	19	9	Y	17	3	8	128
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	2	17	9	Y	15			143
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16			159

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400					
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	336	2	24	9	Y	22	1	8	191
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	279	2	10	9	Y	9	173	1	27
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	327	2	14	9	Y	13			40
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17	2	8	55
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15	9	Y	14			69
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	Y	11			80

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664					
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	2	15	9	Y	14	1	8	99
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	Y	12			111
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3			114
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8	114
05	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	1731	2	3	9	Y	3			117
*06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1	1	1903	2	Y	12			129
						13	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532												
01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	2 1	1124 2	Y	7		66	
02	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1090 2	7 9	Y	6		72	
03	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1048 2	8 9	Y	7	2 1	77	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209 2	11 9	Y	10	65 1	22	
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1243 2	12 9	Y	11	2 1	31	
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1226 2	11 9	Y	10		41	

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980												
01	1333 N	994	-0-	-339	-0-	22 1	972 2	Y	-0-		-0-	
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-	
03	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1194 2	3 9	Y	3	3 8	-0-	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
05	1333 N	1066	-0-	-267	-0-	18 1	1002 2	Y	42		42	
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	108 1	957 2	Y	38		80	

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900												
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7 1	336 2	Y	-0-		-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352 2	1 9	Y	1	1 8	-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 1	336 2	Y	2	2 1	-0-	
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	2 9						
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10 1	322 2	Y	-0-		-0-	

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646												
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	20 1	173 2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	6 1	303 2	Y	-0-		-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 1	435 2	Y	3	3 8	-0-	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3 9	2 1	Y	2	2 1	-0-	
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	2 9						
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	16 1	709 2	Y	-0-		-0-	

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646												
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	20 1	173 2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	6 1	303 2	Y	-0-		-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 1	435 2	Y	3	3 8	-0-	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3 9	2 1	Y	2	2 1	-0-	
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	2 9						
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	16 1	709 2	Y	-0-		-0-	

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646												
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	20 1	173 2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	6 1	303 2	Y	-0-		-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 1	435 2	Y	3	3 8	-0-	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3 9	2 1	Y	2	2 1	-0-	
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	2 9						
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	16 1	709 2	Y	-0-		-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	8	1	2876	2	Y	58	188	1	95
						64	9							
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	7	1	2220	2	Y	7			102
						8	9							
03	3100 N	3333	-0-	233	233	8	1	3251	2	Y	67	20	1	149
						74	9							
04	3000 N	2986	-0-	-14	219	8	1	2898	2	Y	73			222
						80	9							
05	3100 N	3287	-0-	187	406	8	1	3225	2	Y	49	196	1	75
						54	9							
*06	3497 X	3091	-0-	-406	-0-	8	1	3044	2	Y	35			110
						39	9							
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681														
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	223	2	9	9	N	8	141	1	37
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	N	4			41
03	806 N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-			41
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			41
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	571	2	13	9	N	12			53
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3			56
WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682														
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	2	20	9	Y	18	1	8	165
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17			182
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2062	2	39	9	Y	35	183	1	34
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	2	8	54
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	15			69
*06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14	9	Y	13			82
CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679														
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1729	2	29	9	Y	26	1	8	77
02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	Y	21			98
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1913	2	51	9	Y	46			144
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	Y	31	2	8	173
05	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1764	2	28	9	Y	25	176	1	22
*06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1666	2	14	9	Y	13			35
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509														
01	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1974	2	40	9	N	36			147
02	1848 N	1596	-0-	-252	-0-	1564	2	32	9	N	29			176
03	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1859	2	23	9	N	21			197
04	1950 N	1785	-0-	-165	-0-	1764	2	21	9	N	19	165	1	51
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1880	2	23	9	N	21			72
*06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1791	2	44	9	N	40			112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WIGGINS 9				WELL #:	2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10892 - 11630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIGGINS 9				WELL #:	3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10292 - 11690		
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1857	2	15	9	Y	14	3 8		82
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14			96
03	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1841	2	15	9	Y	14			110
04	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1681	2	22	9	Y	20	5 8		125
05	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	1697	2	17	9	Y	15			140
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	Y	15			155

WATERFIELD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9495 - 10474		
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			147
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			147
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	114 1		33
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			33
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	193	2	14	9	N	13			46
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	157	2	28	9	N	25			71

FLOWERS D				WELL #:	1107	RRCID ->	217755	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10723	PERF. 9616 - 10600		
01	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	31	1	2958	2	Y	31	3 1		110
						34	9							
02	2884 X	2573	-0-	-311	-0-	28	1	2525	2	Y	18			128
						20	9							
03	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	23	1	2828	2	Y	27	7 1		148
						30	9							
04	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2784	2	26	9	Y	24	124 1		48
05	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	2839	2	35	9	Y	32	2 1		78
*06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2683	2	32	9	Y	29			107

MENDOTA RANCH 36				WELL #:	7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF. 9666 - 11070		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36				WELL #:	8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9980 - 10928		
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	12	1	641	2	Y	-0-			140
02	672 N	506	-0-	-166	-0-	506	2			Y	-0-			140
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	683	2	37	9	Y	34	34 8		140
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	820	2	64	9	Y	58	193 1		5
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	2	Y	30			35
						33	9							
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	-0-			35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	2	Y	-0-		17
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-		17
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	375	2	3	9	Y	3	8	17
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	17
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	Y	-0-		17
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	359	2	Y	21		38
						23	9						

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		165
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		165
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		165
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5		170
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		170
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	135 1	35

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1163	2	12	9	N	11		79
02	1148 N	727	-0-	-421	-0-	715	2	12	9	N	11		90
03	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1227	2	10	9	N	9		99
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-		99
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1250	2	31	9	N	28	79 1	48
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1115	2	28	9	N	25		73

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	Y	3	3 1	87
						3	9						
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1283	2	Y	-0-		87
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	Y	102	6 1	183
						112	9						
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	Y	80	185 1	78
						88	9						
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	31	1	1313	2	Y	8	2 1	84
						9	9						
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	Y	9	87 1	6
						10	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WEBB		WELL #:		4194		RRCID ->		220227		COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802		RRCID ->		220571		COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649			
01		1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1321	2	47	9	N	185
02		1344	N	1192	-0-	-152	-0-	1149	2	43	9	N	224
03		1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1245	2	48	9	N	268
04		1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1237	2	64	9	N	326
05		1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1244	2	21	9	N	345
06		1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1168	2	33	9	N	192

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3		RRCID ->		221230		COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POUNDS		WELL #:		2017		RRCID ->		222892		COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952			
01		2666	N	2296	-0-	-370	-0-	2271	2	25	9	Y	217
02		2408	N	1821	-0-	-587	-0-	1818	2	3	9	Y	220
03		3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2991	2	45	9	Y	83
04		2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2529	2	87	9	Y	160
05		2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2573	2	65	9	Y	40
*06		2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2501	2	55	9	Y	90

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		6062		RRCID ->		222917		COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716			
01		1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	2				169
02		1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2				169
03		1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2				169
04		1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2				169
05		1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2				169
06		1230	N	1020	-0-	-210	-0-	1020	2				169

CAMPBELL		WELL #:		6016		RRCID ->		223335		COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688			
01		1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1017	2	19	9	Y	117
02		1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	Y	132
03		713	N	686	-0-	-27	-0-	645	2	41	9	Y	169
04		756	N	756	-0-	-0-	-0-	736	2	20	9	Y	26
05		1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	40
*06		1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	50

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		8		RRCID ->		223669		COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034			
01		713	N	672	-0-	-41	-0-	14	1	658	2	Y	8
02		805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2				8
03		1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	8
04		1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	Y	8
05		1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	Y	8
*06		940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	8

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
FLOWERS TRUST		WELL #:	708	RRCID ->	223677	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9890 - 10593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	N	4	288
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2	290
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	N	8	105
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8	113
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7	120
*06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14	134

PABLO		WELL #:	2032	RRCID ->	223976	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10636 - 11762		
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2406	2	34	9	Y	31	281
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	2	13	9	Y	12	293
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16	309
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2235	2	29	9	Y	26	162
05		2294 N	1914	-0-	-380	-0-	18	1	1864	2	Y	29	191
							32	9					
*06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	2	Y	15	28
							17	9					

MENDOTA RANCH 51A		WELL #:	5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10135 - 11096		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPBELL		WELL #:	1516	RRCID ->	224284	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10424 - 11676		
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	38
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-	38
03		744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-	38
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	38
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	38
*06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-	38

MENDOTA RANCH 63		WELL #:	6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9922 - 10765		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

PABLO		WELL #:	3032	RRCID ->	224673	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10618 - 11720		
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	4	1	1877	2	Y	2	129
							2	9					
02		1680 N	1516	-0-	-164	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-	129
03		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1751	2	8	9	Y	7	136
04		1830 N	1644	-0-	-186	-0-	7	1	1620	2	Y	15	53
							17	9					
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	18	1	1668	2	Y	15	68
							17	9					
*06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	108	1	1721	2	Y	12	80
							13	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	712	-0-	-311	-0-	2	1	666	2	Y	40					114
02	868 N	581	-0-	-287	-0-	44	9									116
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	579	2	2	9	Y	2					116
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8			92
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	945	2	35	9	Y	32	56	1			92
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	12	1	967	2	Y	-0-					95
						72	1	935	2	Y	3					
						3	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

01	1581 N	984	-0-	-597	-0-	963	2	21	9	Y	19	10	8			80
02	1148 N	955	-0-	-193	-0-	942	2	13	9	Y	12					92
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	Y	21					113
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	9	Y	46	20	8			139
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1572	2	43	9	Y	39	178	1			-0-
*06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15					15

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1773	2	9	9	Y	8	1	8			125
02	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	1351	2	2	9	Y	2					127
03	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1510	2	21	9	Y	19					146
04	1710 N	1296	-0-	-414	-0-	1289	2	7	9	Y	6					152
05	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					152
06	DLQ G-10	1324	-0-	1324	-0-	1324	2			Y	-0-					152

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956	- 10900			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071	- 11203
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			33
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-			33
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354	- 11734	
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2	47	9	Y	43	182 1 11 8	22
02	1932 N	1821	-0-	-111	-0-	-0-	1799	2	22	9	Y	20		42
03	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	-0-	2120	2	11	9	Y	10		52
04	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	13 8	61
05	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	-0-	1926	2	17	9	Y	15		76
*06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	14	9	Y	13		89

CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10470	- 11710	
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	20	9	Y	18	1 8	110
02	2044 X	1811	-0-	-233	-0-	-0-	1798	2	13	9	Y	12		122
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	Y	8		130
04	2190 N	1800	-0-	-390	-0-	-0-	1783	2	17	9	Y	15	1 8	144
05	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	-0-	1810	2	17	9	Y	15		159
*06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	Y	3		162

FLOWERS A		WELL #:		904	RRCID ->	225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9850	- 10620	
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	Y	20	5 1	170
							22	9						
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1476	2	Y	33		203
							36	9						
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1690	2	Y	60	191 1	72
							66	9						
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2	65	9	Y	59	60 1	71
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	36	9	Y	33	2 1	102
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2	23	9	Y	21		123

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194	- 11408	
01	2294 N	1454	-0-	-840	-0-	-0-	7	1	1445	2	Y	2		120
							2	9						
02	1988 N	1947	-0-	-41	-0-	-0-	1945	2	2	9	Y	2		122
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3	3 8	122
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2330	2	Y	34	152 1	4
							37	9						
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2366	2	Y	54		58
							59	9						
*06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	Y	10		68
							11	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	227197	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLOWERS A		WELL #:		1004	RRCID ->	227409	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9592 - 10646			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	1		30
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		7062	RRCID ->	227480	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9666 - 10828			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #:		7	RRCID ->	227984	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10168 - 11696			
01	1337	N	1337	-0-	-0-	1313	2	24	9	Y	22				179
02	1204	N	727	-0-	-477	703	2	24	9	Y	22				201
03	1333	N	1195	-0-	-138	1177	2	18	9	Y	16	180	1		37
04	1290	N	1123	-0-	-167	1108	2	15	9	Y	14	1	8		50
05	1115	N	1115	-0-	-0-	1100	2	15	9	Y	14				64
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	1013	2	14	9	Y	13				77

COFFEE 12		WELL #:		2	RRCID ->	228077	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	9514 - 11192			
01	512	N	512	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				123
02	403	N	403	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6				129
03	459	N	459	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16				145
04	420	N	391	-0-	-29	372	2	19	9	Y	17	160	1		2
05	434	N	434	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				2
*06	468	N	468	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				2

POUNDS		WELL #:		4017	RRCID ->	228180	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10468 - 11772			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9831		- 11388		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	7 1	1858	2	Y	-0-			95
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1947 2	2	9	Y	2			97
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2101 2	45	9	Y	41	22	8	116
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	5 1	2113	2	Y	121	189	1	48
							133 9							
05	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	12 1	1970	2	Y	5			53
							6 9							
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	72 1	1997	2	Y	22			75
							24 9							

CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344		- 11698		
01	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1245 2	22	9	Y	20	1	8	40
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589 2	20	9	Y	18			58
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1402 2	29	9	Y	26			84
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1477 2	20	9	Y	18	1	8	101
05	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1489 2	24	9	Y	22			123
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1374 2	24	9	Y	22			145

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10136		- 11464		
01	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	2091 2	31	9	Y	28			123
02	2072	N	1919	-0-	-153	-0-	1897 2	22	9	Y	20			143
03	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2066 2	31	9	Y	28			171
04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	1719 2	33	9	Y	30	162	1	26
05	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2013 2	19	9	Y	17			43
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2070 2	13	9	Y	12			55

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10132		- 11308		
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	14 1	1209	2	Y	1			72
							1 9							
02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	1011 2			Y	-0-			72
03	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1268 2	43	9	Y	39	1	8	110
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	7 1	1261	2	Y	-0-			110
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	18 1	1417	2	Y	41			151
							45 9							
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	97 1	1345	2	Y	-0-			151

CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10334		- 11744		
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1432 2	22	9	Y	20	179	1	12
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1278 2	19	9	Y	17			29
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564 2	20	9	Y	18			47
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603 2	20	9	Y	18	4	8	61
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1669 2	22	9	Y	20			81
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1596 2	31	9	Y	28			109

MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10452		- 11100		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL		WELL #:		1916	RRCID ->	229598	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10376	- 11668			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1764	2	15	9	Y	14		1 8	107
02		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1864	2	22	9	Y	20			127
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2027	2	42	9	Y	38			165
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1745	2	39	9	Y	35	184	1	16
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2008	2	15	9	Y	14			30
*06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	2	14	9	Y	13			43

PABLO		WELL #:		9032	RRCID ->	230219	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600	- 11818			
01		1767 N	1677	-0-	-90	-0-	4	1	1672	2	Y	1		1 8	168
							1	9							
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	2	Y	-0-			168
03		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1680	2			Y	-0-			168
04		1650 N	1369	-0-	-281	-0-	4	1	1353	2	Y	11	161	1	18
							12	9							
05		1674 N	1464	-0-	-210	-0-	18	1	1446	2	Y	-0-			18
*06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	10			28
							11	9							

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2	RRCID ->	230250	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11962	PERF.10310	- 11656			
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	431	2	18	9	Y	16		1 8	65
02		476 N	401	-0-	-75	-0-	390	2	11	9	Y	10			75
03		527 N	475	-0-	-52	-0-	472	2	3	9	Y	3			78
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1		1 8	78
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			78
*06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			78

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12	RRCID ->	230334	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10088	- 11226			
01		3100 N	3645	-0-	545	545	11	1	3625	2	Y	8			149
							9	9							
02		2494 N	1949	-0-	-545	-0-	1945	2	4	9	Y	4			153
03		2542 N	2221	-0-	-321	-0-	2210	2	11	9	Y	10	10	8	153
04		2460 X	2214	-0-	-246	-0-	9	1	2121	2	Y	76	184	1	45
							84	9							
05		2542 X	2313	-0-	-229	-0-	18	1	2289	2	Y	5			50
							6	9							
*06		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2269	2	Y	22			72
							24	9							

PABLO		WELL #:		5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10378	- 11744			
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	1			161
							1	9							
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	168	183	1	146
							185	9							
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1988	2	57	9	Y	52			198
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	7	1	1934	2	Y	64	174	1	88
							70	9							
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	18	1	1961	2	Y	19			107
							21	9							
*06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	6			113
							7	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2	RRCID ->	231677	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	11656	PERF.10080	- 11324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1578	-0-	-530	-0-	7 1	1570 2	Y	1			84
							1 9						
02		1904 N	1818	-0-	-86	-0-	1784 2	34 9	Y	31			115
03		2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1826 2	18 9	Y	16	9 8		122
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	7 1	1968 2	Y	5	5 1		122
							6 9						
05		2015 N	1949	-0-	-66	-0-	18 1	1924 2	Y	6			128
							7 9						
06	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	1806	108 1	1688 2	Y	9			137
							10 9						

WEBB 194		WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10147	- 10572	
01		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1403 2	15 9	N	14	52 1		95
02		1400 N	1314	-0-	-86	-0-	1300 2	14 9	N	13			108
03		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1360 2	15 9	N	14			122
04		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1335 2	12 9	N	11	53 1		80
05		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1393 2	22 9	N	20			100
*06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1370 2	12 9	N	11			111

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF. 9878	- 11114	
01		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3920 2	70 9	Y	64	173 1		151
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		Y	-0-			151
03		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4158 2	61 9	Y	55	55 8		151
04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4091 2	204 9	Y	185	171 1	30 8	135
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4230 2	3 9	Y	3			138
*06		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4023 2	215 9	Y	195			333

POUNDS 18		WELL #:		2	RRCID ->	232638	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10710	- 11886	
01		2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2042 2	10 9	Y	9	1 8		162
02		2128 N	2095	-0-	-33	-0-	2091 2	4 9	Y	4			166
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2391 2	3 9	Y	3			169
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2284 2	31 9	Y	28	2 8		195
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2310 2	42 9	Y	38	174 1		59
*06		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2270 2	23 9	Y	21			80

POUNDS		WELL #:		5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10466	- 11858	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	232885	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10362	- 11460	
01		775 N	585	-0-	-190	-0-	584 2	1 9	Y	1			25
02		700 X	495	-0-	-205	-0-	495 2		Y	-0-			25
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			25
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	749 2	3 9	Y	3	3 8		25
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			25
*06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		6	RRCID -> 233457		COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9842 - 11096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1056	-0-	-463	-0-		7 1	959 2	Y	82		126
							90 9					
02	1372 N	1136	-0-	-236	-0-		1136 2		Y	-0-		126
03	1519 N	1277	-0-	-242	-0-		1246 2	31 9	Y	28	28 8	126
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1141 2	150 9	Y	136	194 1	68
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		18 1	1188 2	Y	81		149
							89 9					
*06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		108 1	1361 2	Y	35		184
							39 9					

FLOWERS-LISTON 62				WELL #:	9	RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10138 - 10770
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1230 2	23 9	N	21		195
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-		895 2	44 9	N	40	167 1	68
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302 2		N	-0-		68
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162 2		N	-0-		68
*05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1180 2	7 9	N	6		74
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		74

MENDOTA RANCH 51C				WELL #:	4	RRCID ->	234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9798 - 10976
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MENDOTA RANCH 51A				WELL #:	6	RRCID ->	234219	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9776 - 11046
01	992 N	919	-0-	-73	-0-		2 1	917 2	Y	-0-		35
02	980 N	660	-0-	-320	-0-		660 2		Y	-0-		35
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-		780 2	30 9	Y	27	27 8	35
04	900 N	825	-0-	-75	-0-		707 2	118 9	Y	107	122 1	20
05	744 N	725	-0-	-19	-0-		12 1	685 2	Y	25		45
							28 9					
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-		65 1	386 2	Y	-0-		45

MENDOTA RANCH 51				WELL #:	7	RRCID ->	234782	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11301	PERF. 9825 - 11002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMPBELL				WELL #:	4016	RRCID ->	234924	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 10220 - 11448
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-		7 1	1232 2	Y	-0-		98
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312 2		Y	-0-		98
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1514 2	105 9	Y	95	13 8	180
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		7 1	1377 2	Y	100	179 1	101
							110 9					
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		18 1	1355 2	Y	2		103
							2 9					
*06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		108 1	1348 2	Y	35		138
							39 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MENDOTA RANCH 13		WELL #:		9	RRCID ->	235001	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4100 - 4510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ISAACS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	235638	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10082 - 10702				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WIGGINS 9		WELL #:		6	RRCID ->	236081	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10330 - 11658				
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1924	2	53	9	Y	48	3	8		166	
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2584	2	14	9	Y	13	169	1		10	
03	1798 N	1797	-0-	-31	-0-	1749	2	18	9	Y	16				26	
04	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1687	2	20	9	Y	18	5	8		39	
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1763	2	18	9	Y	16				55	
06	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	1649	2	24	9	Y	22				77	

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		9	RRCID ->	236209	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10156 - 11164				
01	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-				73	
02	1344 N	1064	-0-	-280	-0-	1064	2			Y	-0-				73	
03	1488 N	1112	-0-	-376	-0-	1106	2	6	9	Y	5	5	8		73	
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	2	Y	-0-				73	
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	15				88	
06	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	108	1	1247	2	Y	5				93	

CAMPBELL		WELL #:		2116	RRCID ->	236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	10406 - 11692				
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1220	2	22	9	Y	20	3	8		137	
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10				147	
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3				150	
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1033	2	12	9	Y	11	2	8		159	
05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1172	2	24	9	Y	22				181	
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1155	2	25	9	Y	23	156	1		48	

MENDOTA RANCH 10D		WELL #:		5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10290 - 11136				
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25	9	Y	23	9	8		140	
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	418	2	11	9	Y	10				150	
03	527 N	424	-0-	-103	-0-	413	2	11	9	Y	10				160	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	Y	20	165	1	4	8	11
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	429	2	4	9	Y	4				15	
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2				17	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WIGGINS 9				WELL #:	5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10908 - 11626	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1333 N	1317	-0-	-16	-0-		1286	2	31	9	Y	28	21
02		1204 N	715	-0-	-489	-0-		698	2	17	9	Y	15	36
03		1333 N	1313	-0-	-20	-0-		1298	2	15	9	Y	14	50
04		1260 N	1208	-0-	-52	-0-		1188	2	20	9	Y	18	65
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1225	2	18	9	Y	16	81
06	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	1215		1201	2	14	9	Y	13	94

WIGGINS 9				WELL #:	7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11026 - 11718	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10182 - 11558	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10294 - 11806	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

ISAACS				WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9988 - 10482	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	83
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-	83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				56	1	N	-0-	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27

CHAMBERS RANCH				WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782	
01		427 N	-0-	-0-	-427	-0-						Y	-0-	20
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-						Y	-0-	20
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-	20
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-	20
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	2	Y	3		135
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23		158
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5 8	158
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	7	1	1751	2	Y	13	154 1	17
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	14	9	1802	2	Y	123		140
*06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	108	1	1735	2	Y	4		144
						4	9						

WATERFIELD		WELL #:		3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		95
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-		95
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	12	3 1	104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	1	94 1	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	11
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	315	2	61	9	Y	55	9 1	57

FLOWERS D		WELL #:		1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552	
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1036	2	20	9	Y	18		84
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	971	2	26	9	Y	24		108
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	Y	13	3 1	118
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2	101 1	19
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	2	10	9	Y	9	2 1	26
06	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	1078	2	3	9	Y	3		29

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	10060 - 11368	
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	879	2	19	9	Y	17	2 8	137
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-	695	2	23	9	Y	21		158
03	1023 N	991	-0-	-32	-0-	972	2	19	9	Y	17		175
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	918	2	26	9	Y	24	183 1	13
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15	3 8	28
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	Y	10		38

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10460 - 11354	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	730	2	Y	82		90
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17		107
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	Y	6	1 8	112
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	505	2	Y	-0-		112
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	Y	1		113
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	108	1	502	2	Y	5		118
						6	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10060	- 11066
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	32	1	1895	2	Y	-0-	172
02		1848 N	1826	-0-	-22	-0-	1826	2			Y	-0-	172
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	Y	42	172
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	4	1	1898	2	Y	44	42
							48	9					
05		2046 N	1875	-0-	-171	-0-	18	1	1848	2	Y	8	50
							9	9					
*06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	2096	2	Y	32	82
							35	9					

PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672	- 11774
01		2356 X	2280	-0-	-76	-0-	18	1	2262	2	Y	-0-	77
02		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	7	1	2218	2	Y	-0-	77
03		2263 X	1564	-0-	-699	-0-	1564	2			Y	-0-	77
04		2220 N	1426	-0-	-794	-0-	7	1	1331	2	Y	80	77
							88	9					
05		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	18	1	2279	2	Y	27	104
							30	9					
*06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	101	1	2125	2	Y	1	105
							1	9					

ISAACS		WELL #:		4	RRCID ->	239813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9922	- 10673
01		744 N	556	-0-	-188	-0-	544	2	12	9	N	11	159
02		588 N	338	-0-	-250	-0-	332	2	6	9	N	5	164
03		744 N	474	-0-	-270	-0-	468	2	6	9	N	5	7
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	8
05		372 N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	N	5	13
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	428	2	3	9	N	3	16

PABLO		WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10332	- 11760
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	Y	-0-	130
02		1344 N	1258	-0-	-86	-0-	31	1	1221	2	Y	5	135
							6	9					
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-	135
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	142	123
							156	9					
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	26	149
							29	9					
*06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	459	1	1214	2	Y	3	152
							3	9					

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		10	RRCID ->	241150	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9755	- 10984
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	64	80
							70	9					
02		448 N	92	-0-	-356	-0-	90	2	2	9	Y	2	82
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	6	82
							7	9					
04		480 N	394	-0-	-86	-0-	392	2	2	9	Y	2	82
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	60	142
							66	9					
*06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	65	1	79	2	Y	-0-	142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1356 2	6 9	Y	5			140
02	1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1294 2	22 9	Y	20			160
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1724 2	11 9	Y	10	10 8		160
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1474 2	7 9	Y	6	166 1		-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1560 2	55 9	Y	50			50
*06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	108 1	1560 2	Y	23			73
						25 9						

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	7 1	1822 2	Y	68			137
						75 9						
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	7 1	1418 2	Y	35			172
						39 9						
03	1922 N	1389	-0-	-533	-0-	1382 2	7 9	Y	6			178
04	1830 N	1693	-0-	-137	-0-	7 1	1677 2	Y	8	1 8		185
						9 9						
05	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	18 1	1280 2	Y	50			235
						55 9						
06	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	108 1	2099 2	Y	19			254
						21 9						

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-			7
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279 2		N	-0-			7
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-			7
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			7
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			7
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008				TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3007 N	2709	-0-	-298	-0-	7	1	2574	2	Y	116		180
02	2604 N	2338	-0-	-266	-0-	128	9						229
03	2945 N	1840	-0-	-1105	-0-	2284	2	54	9	Y	49		237
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	1819	2	21	9	Y	19	11 8	237
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	7	1	2540	2	Y	113	350 1	-0-
*06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	124	9						23
						18	1	2693	2	Y	23		23
						25	9						84
						108	1	2601	2	Y	61		84
						67	9						

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405			
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	14	1	1254	2	Y	-0-		254
02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	11	1	1140	2	Y	-0-		254
03	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	7	1	1176	2	Y	6	6 8	254
04	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	7	9						88
05	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	7	1	1124	2	Y	14	180 1	88
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	15	9						88
						18	1	1165	2	Y	-0-		88
						108	1	1092	2	Y	-0-		88

FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230			
01	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1383	2	30	9	Y	27	1 1	245
02	1400 N	1216	-0-	-184	-0-	1216	2				-0-		245
03	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	1229	2	33	9	Y	30	186 1	89
04	1380 N	1133	-0-	-247	-0-	1104	2	29	9	Y	26		115
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1452	2	56	9	Y	51	17 1	149
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	Y	28		177

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370			
01	2914 N	2575	-0-	-339	-0-	43	1	2532	2	Y	-0-		72
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2227	2	230	9	Y	209	181 1	100
03	2914 N	2563	-0-	-351	-0-	2556	2	7	9	Y	6	6 8	100
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	11	1	2569	2	Y	8	8 1	100
05	2728 N	2565	-0-	-163	-0-	9	9						100
*06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	18	1	2547	2	Y	-0-		100
						108	1	2551	2	Y	76		176
						84	9						

CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715			
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	1 8	190
02	1316 X	1181	-0-	-135	-0-	1168	2	13	9	Y	12		202
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1384	2	18	9	Y	16		218
04	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1359	2	20	9	Y	18	187 1	48
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14		62
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11		73

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485			
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1663	2	28	9	N	25	169 1	45
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22		67
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1594	2	21	9	N	19		86
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1537	2	32	9	N	29	66 1	49
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1602	2	32	9	N	29		78
*06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27		105

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2047	2	Y	-0-				18
02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	1832	2	35	9	Y	32				50
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2097	2	70	9	Y	64	1	8		113
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	1979	2	Y	131	176	1		68
						144	9								
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	18	1	2030	2	Y	65				133
						72	9								
*06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	1976	2	Y	52				185
						57	9								

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1032	2	12	9	Y	11				230
02	1008 N	842	-0-	-166	-0-	827	2	15	9	Y	14				244
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	182	1		76
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16	1	8		91
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2034	2	25	9	Y	23				114
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25				139

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

01	2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2014	2	43	9	Y	39	1	8		116
02	1960 N	1703	-0-	-257	-0-	1669	2	34	9	Y	31				147
03	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2040	2	58	9	Y	53	180	1		20
04	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1828	2	15	9	Y	14				34
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	Y	15				49
06	DLQ G-10	1949	-0-	1949	1949	1931	2	18	9	Y	16				65

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

01	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	4	1	1012	2	Y	-0-				23
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	7	1	866	2	Y	17				40
						19	9								
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			Y	-0-				40
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	2	Y	2				42
						2	9								
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	Y	2				44
						2	9								
*06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1245	2	Y	16				60
						18	9								

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-				17
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-				17
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				17
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				17
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-				17
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-				17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
POUNDS 18				WELL #:		3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10740 - 11855	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 2		1 9	Y	1		1 8	172	
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			Y	-0-			172	
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2			Y	-0-			172	
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1573 2		15 9	Y	14	164 1		22	
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1480 2		3 9	Y	3			25	
*06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 2		1 9	Y	1			26	

CAMPBELL				WELL #:		2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344 - 11670	
01		1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1012 2		1 9	Y	1		1 8	12	
02		1036 X	796	-0-	-240	-0-	796 2			Y	-0-			12	
03		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 2			Y	-0-			12	
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246 2		3 9	Y	3		3 8	12	
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			Y	-0-			12	
*06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			Y	-0-			12	

FLOWERS B				WELL #:		1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9438 - 10480	
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278 2		3 9	Y	3			89	
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			Y	-0-			89	
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1242 2		76 9	Y	69	43 1		115	
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			Y	-0-			115	
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493 2		18 9	Y	16		2 1	129	
06	DLQ	G-10	1512	-0-	1512	1512	1478 2		34 9	Y	31			160	

BRASWELL				WELL #:		2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10276 - 10584	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PABLO				WELL #:		1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11929		PERF.10686 - 11890	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	

MENDOTA RANCH 15				WELL #:		4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11914		PERF.10520 - 11783	
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040 2		17 9	Y	15			60	
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	909 2		11 9	Y	10			70	
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2		6 9	Y	5			75	
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024 2		18 9	Y	16		1 8	90	
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			Y	-0-			90	
*06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			Y	-0-			90	

CAMPBELL				WELL #:		1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10550 - 11895	
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			Y	-0-			142	
02		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2			Y	-0-			142	
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	586 2		2 9	Y	2			144	
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	541 2		23 9	Y	21			165	
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	490 2		11 9	Y	10		175 1	-0-	
*06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			Y	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.10309	- 12700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1798	-0-	-341	-0-	240	1	1530	2	N	25	161
							28	9					
02		1932 N	1694	-0-	-238	-0-	224	1	1430	2	N	36	197
							40	9					
03		2139 N	2034	-0-	-105	-0-	248	1	1743	2	N	39	74
							43	9			162	1	
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	240	1	1812	2	N	41	115
							45	9					
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	248	1	1724	2	N	32	147
							35	9					
06		1980 N	539	-0-	-1441	-0-	232	1	277	2	N	27	35
							30	9			139	1	

FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9736	- 10544	
01		1023 N	992	-0-	-31	-0-	978	2	14	9	Y	13	102
												2	1
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-	102
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	107
												6	1
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3	110
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	Y	28	18
*06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7	25

J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9536	- 10547	
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2190	2	36	9	N	33	271
02		2156 N	1991	-0-	-165	-0-	1958	2	33	9	N	30	301
03		2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2147	2	21	9	N	19	129
04		2160 N	2147	-0-	-13	-0-	2121	2	26	9	N	24	153
05		2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2135	2	4	9	N	4	157
06		2100 N	1880	-0-	-220	-0-	1879	2	1	9	N	1	65

WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF. 9737	- 10457	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WATERFIELD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9915	- 10426	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAMPBELL 38		WELL #:		2	RRCID ->	263208	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10440	- 10918	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2781	2	83	9	N	75		225
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-		225
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-		225
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2933	2	135	9	N	123	184 1	164
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2871	2	50	9	N	45		209
*06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2579	2	43	9	N	39		248

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

01	3844 X	3339	-0-	-505	-0-	248	1	3033	2	N	53		90
						58	9						
02	3472 X	2506	-0-	-966	-0-	212	1	2261	2	N	30		120
						33	9						
03	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	248	1	2497	2	N	40		160
						44	9						
04	3240 X	1676	-0-	-1564	-0-	224	1	1424	2	N	25	160 1	25
						28	9						
05	3348 X	1705	-0-	-1643	-0-	232	1	1460	2	N	12		37
						13	9						
06	3240 X	214	-0-	-3026	-0-	96	1	117	2	N	1		38
						1	9						

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

01	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2528	2	84	9	N	76	191 1	139
02	2576 X	1836	-0-	-740	-0-	1834	2	2	9	N	2		141
03	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2607	2	32	9	N	29		170
04	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	2387	2	33	9	N	30		200
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44		244
06	2550 N	2139	-0-	-411	-0-	2111	2	28	9	N	25		269

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

01	1395 N	427	-0-	-968	-0-	403	1	24	9	N	22		142
02	1568 N	373	-0-	-1195	-0-	364	1	9	9	N	8		150
03	682 N	446	-0-	-236	-0-	403	1	30	2	N	12		162
						13	9						
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	377	1	6	9	N	5		167
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	403	1	1200	2	N	29		196
						32	9						
*06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	2	N	22		218
						24	9						

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3052	2	9	9	N	8		225
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2		227
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10		237
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3193	2	25	9	N	23		260
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3463	2	19	9	N	17		277
*06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3360	2	25	9	N	23	140 1	160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MENDOTA RANCH			//CONT.// 60462 500 //CONT.// 073056 WELL #: 594H			ASSOCIATED RRCID -> 267815			CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2012			CNTY: ROBERTS TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	775	1	3114	2	N	60					202
						66	9									
02	4088 X	3479	-0-	-609	-0-	700	1	2692	2	N	79					281
						87	9									
03	4712 X	4542	-0-	-170	-0-	775	1	3655	2	N	102	195	1			188
						112	9									
04	4560 X	3215	-0-	-1345	-0-	750	1	2415	2	N	45					233
						50	9									
05	4712 X	4323	-0-	-389	-0-	775	1	3512	2	N	33	161	1			105
						36	9									
06	4410 X	3931	-0-	-479	-0-	750	1	3136	2	N	41	57	1			89
						45	9									

ISAACS 195			WELL #: 6H			RRCID -> 268175			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779				
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1837	2	61	9	N	55	46	1			83
						1639	2	37	9	N	34					117
02	1708 N	1676	-0-	-32	-0-	1703	2	51	9	N	46					163
						1926	2	80	9	N	73	123	1			113
03	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1846	2	64	9	N	58					171
						1818	2	48	9	N	44					215
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-											
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-											
*06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-											

EARP 58			WELL #: 7H			RRCID -> 268400			COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890				
01	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	775	1	7264	2	N	84	204	1			281
						92	9									
02	7140 X	6857	-0-	-283	-0-	700	1	6093	2	N	58					339
						64	9									
03	8308 X	7576	-0-	-732	-0-	775	1	6734	2	N	61	175	1			225
						67	9									
04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	750	1	7266	2	N	68					293
						75	9									
05	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	700	1	8103	2	N	95	179	1			209
						105	9									
06	7860 X	5503	-0-	-2357	-0-	725	1	4698	2	N	73					282
						80	9									

MAHLER, FIELDS			WELL #: 14H			RRCID -> 268644			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093				
01	3999 X	3769	-0-	-230	-0-	27	1	3646	2	Y	87	9	1			184
						96	9									
02	3612 X	3364	-0-	-248	-0-	24	1	3261	2	Y	72	171	1			85
						79	9									
03	3999 X	3925	-0-	-74	-0-	8	1	3793	2	Y	113	30	1			168
						124	9									
04	3870 X	3660	-0-	-210	-0-	3581	2	79	9	Y	72	178	1			62
						3664	2	78	9	Y	71	50	1			83
05	3999 X	3742	-0-	-257	-0-											
*06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3436	2	61	9	Y	55					138

WIGGINS 54			WELL #: 8H			RRCID -> 268672			COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627				
01	2387 N	2126	-0-	-261	-0-	1828	2	298	9	N	271					306
						1897	2			N	-0-					306
02	2184 N	1897	-0-	-287	-0-					N	-0-					306
										N	-0-					306
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					306
										N	-0-					306
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2295	2	157	9	N	143	195	1			254
										N	2	95	1			161
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2					161
										N	4					165
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1554	2	4	9	N	4					165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
ISAACS 'C' 196		WELL #: 6H		RRCID -> 268834		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH		9986 PERF.10389 - 12275				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	244	1	3967	2	N	45			199
02	3416 X	3371	-0-	-45	-0-	50	9	3116	2	N	28			227
03	4309 X	2873	-0-	-1436	-0-	224	1	2592	2	N	41	174	1	94
04	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	31	9	2980	2	N	56			150
05	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	236	1	3335	2	N	47			197
06	4110 X	2177	-0-	-1933	-0-	45	9	1904	2	N	41	161	1	77
ISAACS 'C' 196 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH		10100 PERF.10417 - 12437				
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	248	1	1709	2	N	56			170
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62	9	1138	2	N	26			196
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	224	1	2590	2	N	16	165	1	47
04	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	29	9	2766	2	N	35			82
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	160	1	2224	2	N	24			106
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	18	9	1990	2	N	7			113
WIGGINS 54		WELL #: 7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH		10815 PERF.11204 - 14468				
01	3906 X	2996	-0-	-910	-0-	2970	2	26	9	N	24			43
02	3528 X	3081	-0-	-447	-0-	3081	2			N	-0-			43
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			43
04	3780 X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			N	-0-			43
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			4	9	N	40	40	1	43
06	3300 X	2528	-0-	-772	-0-	2524	2			N	4			47
CHAMBERS "B"		WELL #: 410		RRCID -> 269993		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 9144 - 9738				
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	31	1	756	2	N	6			178
02	980 N	807	-0-	-173	-0-	7	9	771	2	N	7			185
03	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	28	1	1014	2	N	12	1	1	196
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	8	9	1017	2	N	6	165	1	37
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	28			65
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	31	9	957	2	N	24			89
FLOWERS B		WELL #: 18H		RRCID -> 271112		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH		9716 PERF. 9780 - 13082				
01	5983 X	5726	-0-	-257	-0-	5574	2	152	9	Y	138	14	1	264
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5680	2	134	9	Y	122	177	1	209
03	5983 X	5850	-0-	-133	-0-	5708	2	142	9	Y	129	197	1	141
04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5767	2	127	9	Y	115	175	1	81
05	5983 X	5501	-0-	-482	-0-	5413	2	88	9	Y	80	11	1	150
*06	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5797	2	103	9	Y	94	52	1	192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 2HR		RRCID -> 271834		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10369		PERF.10914 - 15116		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7347 X	4662	-0-	-2685	-0-	235	1	4335 2	N	84		254
						92	9					
02	6636 X	5545	-0-	-1091	-0-	200	1	5275 2	N	64		318
						70	9					
03	6758 X	5322	-0-	-1436	-0-	204	1	5049 2	N	63	164 1	217
						69	9					
04	6060 X	4811	-0-	-1249	-0-	128	1	4610 2	N	66	159 1	124
						73	9					
05	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	1226	1	16232 2	N	157		281
						173	9					
*06	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1290	1	7046 2	N	126	180 1	227
						139	9					

WATERFIELD 'A'		WELL #: 9H		RRCID -> 272239		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 9993		PERF.10345 - 15020		
01	5394 X	5055	-0-	-339	-0-	4952	2	103 9	N	94		228
02	4788 X	4683	-0-	-105	-0-	4603	2	80 9	N	73	181 1	120
03	5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4670	2	65 9	N	59	65 1	114
04	4950 X	4557	-0-	-393	-0-	4472	2	85 9	N	77		191
05	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4564	2	77 9	N	70		261
06	5010 X	4579	-0-	-431	-0-	4482	2	97 9	N	88	187 1	162

CHAMBERS "B"		WELL #: 310		RRCID -> 274303		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9166 - 9857		
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	892 2	N	4	184 1	3
						4	9					
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	28	1	1500 2	N	-0-		3
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084 2	N	-0-		3
04	900 N	173	-0-	-727	-0-	30	1	143 2	N	-0-		3
05	1116 N	46	-0-	-1070	-0-	31	1	15 2	N	-0-		3
06	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	30	1		N	-0-		3

FLOWERS A		WELL #: 204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 9585 - 10671		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9977		PERF.10344 - 14473		
01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	1020	1	8229 2	N	422	386 1	327
						464	9					
02	8288 X	8218	-0-	-70	-0-	952	1	6855 2	N	374	377 1	324
						411	9					
03	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	1054	1	8742 2	N	509	577 1	256
						560	9					
04	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	1020	1	8699 2	N	527	576 1	207
						580	9					
05	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1054	1	9250 2	N	516	366 1	357
						568	9					
*06	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	1020	1	8730 2	N	444	566 1	235
						488	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
MAHLER			WELL #:	7H	RRCID ->	276591	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9932 - 15220	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	775 1	7997 2	N	311	361 1	335		
02	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	342 9 700 1	6818 2	N	247	327 1	255		
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	272 9 775 1	285 9	N	259	332 1	182		
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	750 1	7012 2	N	215	181 1	216		
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	237 9 775 1	7015 2	N	245	374 1	87		
*06	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	270 9 750 1	6656 2	N	260	190 1	157		
						286 9							
POUNDS 18			WELL #:	4SL	RRCID ->	276666	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11633 - 15951	
01	10106 X	9134	-0-	-972	-0-	149 1 133 9	8852 2	Y	121	180 1	158	4 8	
02	9128 X	7894	-0-	-1234	-0-	62 1 136 9	7696 2	Y	124	185 1	97		
03	10106 X	8927	-0-	-1179	-0-	8843 2	84 9	Y	76		173		
04	9780 X	8749	-0-	-1031	-0-	8595 2	154 9	Y	140	176 1	137		
05	10106 X	8888	-0-	-1218	-0-	8697 2	191 9	Y	174	175 1	136		
*06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8566 2	204 9	Y	185	183 1	138		
POUNDS 18 SL			WELL #:	6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10701 - 15357	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
MCMORDIE 87			WELL #:	9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10315 - 14500	
01	14779 X	14779	-0-	-0-	-0-	1194 1 468 9	13117 2	N	425	360 1	249		
02	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	1075 1 428 9	11438 2	N	389	377 1	261		
03	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	1228 1 547 9	12110 2	N	497	566 1	192		
04	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	1188 1 590 9	13195 2	N	536	573 1	155		
*05	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	1149 1 568 9	13991 2	N	516	367 1	304		
06	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-			N	NO RPT		304		
VOLLMERT, J. C.			WELL #:	2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MAHLER		WELL #:		6H		RRCID -> 278454		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	248	1	1296	2	N	22				101
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	200	1	1259	2	N	34				135
03	1488 N	262	-0-	-1226	-0-	240	1	22	9	N	20	73	1		82
04	1530 N	1214	-0-	-316	-0-	240	1	962	2	N	11				93
05	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	248	1	1071	2	N	17				110
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	228	1	681	2	N	9				119

MAHLER		WELL #:		10H		RRCID -> 280072		COMPL. DATE 08/31/2015			TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304				
01	2387 X	1341	-0-	-1046	-0-	192	1	1121	2	N	25	169	1		154
02	2156 X	1291	-0-	-865	-0-	180	1	1070	2	N	37				191
03	1736 X	1718	-0-	-18	-0-	244	1	1416	2	N	53				244
04	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	240	1	1823	2	N	39	176	1		107
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	248	1	1579	2	N	52				159
06	1650 N	1098	-0-	-552	-0-	236	1	823	2	N	35				194

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H		RRCID -> 280563		COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973				
01	8587 X	6860	-0-	-1727	-0-	496	1	6332	2	N	29				416
02	7756 X	5019	-0-	-2737	-0-	448	1	4571	2	N	-0-				416
03	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	496	1	8678	2	N	3	157	1		262
04	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	480	1	7497	2	N	184				446
05	7595 X	7557	-0-	-38	-0-	496	1	6909	2	N	138	336	1		248
06	8340 X	7018	-0-	-1322	-0-	480	1	6398	2	N	127	187	1		188

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H		RRCID -> 280678		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951				
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	496	1	7496	2	N	354	379	1		291
02	8736 X	4822	-0-	-3914	-0-	448	1	4052	2	N	293				584
03	9672 X	7349	-0-	-2323	-0-	496	1	6483	2	N	336	379	1		541
04	9360 X	7706	-0-	-1654	-0-	469	1	7114	2	N	112	385	1		268
05	8370 X	5984	-0-	-2386	-0-	480	1	5330	2	N	158	183	1		243
06	8100 X	3170	-0-	-4930	-0-	400	1	2689	2	N	74	153	1		164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			98
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-			98
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	421	2	19	9	N	17			115
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	91	1	25
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	407	2	31	9	N	28			53
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	373	2	36	9	N	33			86

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	144	2	46	9	N	42			85
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	147	2	41	9	N	37			122
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	N	35			157
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	150	2	36	9	N	33			190
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	173	1	53
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	8			61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7			39
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3			42
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7			49
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	140	2	4	9	N	4			53
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			53
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			53

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

01	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1057	2	14	9	N	13			122
02	1036 N	928	-0-	-108	-0-	909	2	19	9	N	17			139
03	1116 N	958	-0-	-158	-0-	947	2	11	9	N	10			149
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	989	2	11	9	N	10			159
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	N	11			170
06	930 N	924	-0-	-6	-0-	916	2	8	9	N	7			177

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	846	2	19	9	N	17			98
02	812 N	484	-0-	-328	-0-	480	2	4	9	N	4			102
03	899 N	682	-0-	-217	-0-	669	2	13	9	N	12			114
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	758	2	14	9	N	13			127
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2			129
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	500	2	4	9	N	4	100	1	33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			158
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5			163
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	3	6	9	N	5			168
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5			173
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2			175
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
VOLLMERT TRUST SL				WELL #: 4031H	RRCID -> 246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.11160	- 15088				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			52
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			52
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			52
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			52
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3	219	9	N	199	188	1	63

MENDOTA RANCH				WELL #: 3030H	RRCID -> 247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10953	- 13391				
01	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	-0-	3249	3	19	9	N	17			152
02	2800 X	2298	-0-	-502	-0-	-0-	2284	3	14	9	N	13			165
03	3007 X	2637	-0-	-370	-0-	-0-	2637	3			N	-0-			165
04	3150 X	2592	-0-	-558	-0-	-0-	2592	3			N	-0-			165
05	3255 X	2628	-0-	-627	-0-	-0-	2628	3			N	-0-			165
06	3150 X	1825	-0-	-1325	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			165

VOLLMERT TRUST				WELL #: 2031H	RRCID -> 251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF. 9600	- 13897				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

MENDOTA RANCH SL				WELL #: 430H	RRCID -> 252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11147	- 13764				
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			7
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			7
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			7
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			7
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			7
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			7

VOLLMERT TRUST				WELL #: 531H	RRCID -> 266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10557	- 14900				
01	6944 X	6473	-0-	-471	-0-	-0-	6467	3	6	9	N	5			238
02	6552 X	5267	-0-	-1285	-0-	-0-	5267	3			N	-0-			238
03	7254 X	7203	-0-	-51	-0-	-0-	7203	3			N	-0-	182	1	56
04	6780 X	6412	-0-	-368	-0-	-0-	6404	3	8	9	N	7			63
05	7006 X	6763	-0-	-243	-0-	-0-	6755	3	8	9	N	7			70
*06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-			70

MENDOTA RANCH 36				WELL #: 11H	RRCID -> 268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11109	- 15089				
01	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	-0-	7615	3	62	9	N	56			78
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	-0-	6138	3	88	9	N	80			158
03	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	-0-	7848	3	114	9	N	104	190	1	72
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	-0-	6656	3	78	9	N	71			143
05	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	-0-	6462	3	76	9	N	69			212
*06	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	-0-	6462	3	94	9	N	85	177	1	120

MENDOTA RANCH 36				WELL #: 12H	RRCID -> 268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10917	- 14588				
01	4278 X	3677	-0-	-601	-0-	-0-	3620	3	57	9	N	52			255
02	4060 X	3784	-0-	-276	-0-	-0-	3701	3	83	9	N	75			330
03	4495 X	3147	-0-	-1348	-0-	-0-	3125	3	22	9	N	20			350
04	4350 X	4071	-0-	-279	-0-	-0-	4013	3	58	9	N	53	190	1	213
05	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	-0-	4089	3	41	9	N	37			250
*06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	3	35	9	N	32			282

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333															
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	47	1	2397	3	N	-0-			23
02		2436 N	2312	-0-	-124	-0-	42	1	2054	3	N	196	192	1	27
							216	9							
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	47	1	2256	3	N	195	192	1	30
							215	9							
04		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2341	3	33	9	N	30			60
05		2573 N	2409	-0-	-164	-0-	2321	3	88	9	N	80			140
06		2430 N	2260	-0-	-170	-0-	2260	3			N	-0-			140

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315															
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	2	N	9			154
							10	9							
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	2	N	5			159
							6	9							
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	7			166
							8	9							
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	7			173
							8	9							
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	7			180
							8	9							
06		780 N	636	-0-	-144	-0-	28	1	604	2	N	4			184
							4	9							

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392															
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	20	193	1	69
							22	9							
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	3			72
							3	9							
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	22			94
							24	9							
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	16			110
							18	9							
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	18			128
							20	9							
*06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	14			142
							15	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558															
01		1457 N	1284	-0-	-173	-0-	29	1	1222	2	N	30			160
							33	9							
02		1316 N	1080	-0-	-236	-0-	24	1	1026	2	N	27			187
							30	9							
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	2	N	20			207
							22	9							
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	2	N	20			227
							22	9							
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	2	N	19			246
							21	9							
06		1380 N	1314	-0-	-66	-0-	30	1	1272	2	N	11			257
							12	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	28	1	300	2	N	5			110
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	24	1	217	2	N	7			117
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	30	1	310	2	N	-0-			117
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-			117
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	5			122
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	27	1	289	2	N	5			127

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

01	2790 N	2343	-0-	-447	-0-	28	1	2271	2	N	40			248
02	2492 N	2176	-0-	-316	-0-	24	1	2101	2	N	46	189	1	105
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2607	2	N	82			187
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	30	1	2603	2	N	80			267
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2750	2	N	53	181	1	139
06	2640 N	2474	-0-	-166	-0-	30	1	2377	2	N	61			200

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	N	2			82
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	24	1	572	2	N	15			97
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	31	1	678	2	N	7			104
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	30	1	633	2	N	20			124
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	31	1	622	2	N	11			135
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	30	1	584	2	N	10			145

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	31	1	2822	2	N	30			142
02	2716 X	2539	-0-	-177	-0-	28	1	2491	2	N	18			160
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	31	1	2775	2	N	37			197
04	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	30	1	2735	2	N	25			222
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	31	1	2787	2	N	19			241
06	2760 N	2705	-0-	-55	-0-	30	1	2661	2	N	13	184	1	70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #:		1923	RRCID ->	235260	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10014 - 10834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	28 1	7 9	351 2	N	6			110
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	24 1	10 9	269 2	N	9			119
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	374 2	N	10			129
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	9 9	351 2	N	8			137
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31 1	25 9	364 2	N	23			160
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	17 9	352 2	N	15			175

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1901	RRCID ->	239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9862 - 10620	
01	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	31 1	20 9	1125 2	N	18			128
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	28 1	17 9	1036 2	N	15			143
03	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	31 1	21 9	1079 2	N	19			162
04	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	30 1	18 9	1022 2	N	16			178
05	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	31 1	14 9	991 2	N	13			191
06	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	30 1	12 9	972 2	N	11			202

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1925	RRCID ->	240873	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10514 - 10930	
01	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	31 1	42 9	2797 2	N	38			185
02	2716 X	2549	-0-	-167	-0-	28 1	33 9	2488 2	N	30			215
03	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	31 1	35 9	2585 2	N	32			247
04	2910 X	2779	-0-	-131	-0-	30 1	41 9	2708 2	N	37	186 1		98
05	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	31 1	35 9	2782 2	N	32			130
*06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	30 1	30 9	2666 2	N	27			157

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440	
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	28 1	21 9	1200 2	N	19			167
02	1148 N	1060	-0-	-88	-0-	26 1	14 9	1020 2	N	13			180
03	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	31 1	19 9	1117 2	N	17			197
04	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	30 1	18 9	1136 2	N	16			213
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	31 1	18 9	1108 2	N	16			229
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	30 1	12 9	1149 2	N	11			240

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H		RRCID ->		242166		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	3124	-0-	-224	-0-	31	1	3028	2	N	59			323
							65	9							
02		2968 X	2867	-0-	-101	-0-	28	1	2787	2	N	47	191	1	179
							52	9							
03		3286 X	2733	-0-	-553	-0-	31	1	2656	2	N	42			221
							46	9							
04		3090 X	2982	-0-	-108	-0-	30	1	2908	2	N	40			261
							44	9							
05		3162 X	2681	-0-	-481	-0-	27	1	2619	2	N	32			293
							35	9							
06		3060 X	2285	-0-	-775	-0-	28	1	2239	2	N	16			309
							18	9							

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902		RRCID ->		243506		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646			
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	N	55	157	1	115
							61	9							
02		924 N	801	-0-	-123	-0-	24	1	775	2	N	2			117
							2	9							
03		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	31	1	969	2	N	3			120
							3	9							
04		990 N	945	-0-	-45	-0-	30	1	905	2	N	9			129
							10	9							
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	31			160
							34	9							
*06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	N	23			183
							25	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892		RRCID ->		244274		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603			
01		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	31	1	1317	2	N	23			147
							25	9							
02		1316 N	1207	-0-	-109	-0-	28	1	1157	2	N	20			167
							22	9							
03		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	31	1	1250	2	N	20			187
							22	9							
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	24			211
							26	9							
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	17			228
							19	9							
*06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	18			246
							20	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		83		RRCID ->		244495		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687			
01		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	31	1	1161	2	N	28			152
							31	9							
02		1176 N	1109	-0-	-67	-0-	28	1	1057	2	N	22			174
							24	9							
03		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	31	1	1149	2	N	32			206
							35	9							
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	2	N	14			220
							15	9							
05		1240 N	1084	-0-	-156	-0-	31	1	1043	2	N	9			229
							10	9							
*06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	N	15	180	1	64
							17	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	31	1	1805	2	N	20			161								
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	22	9	1694	2	N	20			181								
03	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	28	1	1694	2	N	22			203								
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	22	9	1814	2	N	36			239								
05	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	31	1	1835	2	N	12			251								
*06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	13	9	1774	2	N	16	187	1	80								
						30	1															
						18	9															
FLOWERS TRUST													WELL #:	84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683
01	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	31	1	1590	2	N	33			196								
02	1652 N	1100	-0-	-552	-0-	36	9	1056	2	N	17			213								
03	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	25	1	1416	2	N	17			230								
04	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	19	9	1491	2	N	21	187	1	64								
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	18			82								
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	20	9	1282	2	N	16			98								
						30	1															
						18	9															
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732
01	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	31	1	3282	2	N	25			263								
02	3136 X	3014	-0-	-122	-0-	28	9	2938	2	N	44	187	1	120								
03	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	48	9	3221	2	N	27			147								
04	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	31	1	3155	2	N	19			166								
05	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	30	9	3201	2	N	29			195								
06	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	21	9	3149	2	N	39			234								
						31	1															
						32	9															
						30	1															
						43	9															
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1238	2	N	22			190								
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	24	9	1136	2	N	17			207								
03	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	28	1	1142	2	N	18			225								
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	19	9	1208	2	N	17			242								
05	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1212	2	N	18			260								
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	20	9	1171	2	N	13			273								
						30	1															
						14	9															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	31 1	1105 2	N	10			200
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	11 9	1024 2	N	15			215
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	28 1	1489 2	N	19			234
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	17 9	2149 2	N	36			270
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	31 1	2497 2	N	69			339
06	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	40 9	1415 2	N	18	171 1		186
						31 1						
						76 9						
						18 1						
						20 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10415	- 10812
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	31 1	2060 2	N	31			130
02	2072 N	1878	-0-	-194	-0-	34 9	1821 2	N	26			156
03	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	28 1	1921 2	N	28			184
04	2070 N	1966	-0-	-104	-0-	29 9	1914 2	N	20			204
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	31 1	2071 2	N	27			231
*06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	30 9	1915 2	N	19			250
						30 1						
						21 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10551	- 10802
01	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	31 1	2413 2	N	61	194 1		97
02	2604 N	2336	-0-	-268	-0-	67 9	2262 2	N	42			139
03	2759 N	2376	-0-	-383	-0-	28 1	2303 2	N	38			177
04	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	46 9	2274 2	N	42			219
05	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	31 1	2199 2	N	33	193 1		59
06	2310 N	2190	-0-	-120	-0-	42 9	2127 2	N	30			89
						30 1						
						33 9						

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10688	- 12150
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	28 1	1717 2	N	48			432
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	53 9	1680 2	N	12			444
03	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	27 1	1539 2	N	9	172 1		281
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	13 9	1921 2	N	57			338
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	31 1	1879 2	N	63			401
*06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	63 9	1622 2	N	-0-			401
						31 1						
						69 9						
						29 1						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	30 1	860 2	N	17		129
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	19 9	651 2	N	5		134
03	961 N	882	-0-	-79	-0-	24 1	834 2	N	15		149
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6 9	834 2	N	13		162
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31 1	881 2	N	17		179
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	17 9	865 2	N	8		187
						30 1					
						9 9					

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31 1	1041 2	N	12		107
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	13 9	947 2	N	8		115
03	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	28 1	961 2	N	10		125
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	9 9	998 2	N	10		135
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	31 1	1070 2	N	4		139
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	11 9	1055 2	N	5		144
						30 1					
						4 9					
						6 9					

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31 1	1534 2	N	40	190 1	131
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	44 9	1386 2	N	17		148
03	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	28 1	1308 2	N	21		169
04	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	19 9	1283 2	N	20		189
05	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	31 1	1383 2	N	21		210
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	23 9	1333 2	N	16		226
						30 1					
						18 9					

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	31 1	1247 2	N	75	186 1	229
02	1316 N	1244	-0-	-72	-0-	83 9	1182 2	N	31		260
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	28 1	1263 2	N	61	185 1	136
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	34 9	1287 2	N	42		178
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31 1	1361 2	N	49		227
06	1320 N	546	-0-	-774	-0-	67 9	511 2	N	17		244
						30 1					
						46 9					
						31 1					
						54 9					
						16 1					
						19 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
MOORE, W. H.				WELL #:	641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3317 X	3075	-0-	-242	-0-	31	1	2926	2	N	107	194	1	294
							118	9							
02		2856 X	2696	-0-	-160	-0-	28	1	2555	2	N	103	191	1	206
							113	9							
03		3162 X	3149	-0-	-13	-0-	31	1	3031	2	N	79			285
							87	9							
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	2935	2	N	66	197	1	154
							73	9							
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	31	1	3074	2	N	107			261
							118	9							
*06		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	N	82	187	1	156
							90	9							

FLOWERS TRUST				WELL #:	85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660		
01		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	31	1	1659	2	N	26			174
							29	9							
02		1596 N	1546	-0-	-50	-0-	28	1	1497	2	N	19			193
							21	9							
03		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	31	1	1615	2	N	20			213
							22	9							
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	18			231
							20	9							
05		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	31	1	1659	2	N	3			234
							3	9							
*06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1615	2	N	9	186	1	57
							10	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"				WELL #:	1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401		
01		2790 X	2515	-0-	-275	-0-	31	1	2427	2	N	52			201
							57	9							
02		2380 X	2271	-0-	-109	-0-	28	1	2193	2	N	45			246
							50	9							
03		2573 X	2420	-0-	-153	-0-	31	1	2346	2	N	39	193	1	92
							43	9							
04		2490 X	2285	-0-	-205	-0-	30	1	2213	2	N	38			130
							42	9							
05		2542 X	2261	-0-	-281	-0-	31	1	2187	2	N	39			169
							43	9							
06		2340 N	2182	-0-	-158	-0-	30	1	2113	2	N	35			204
							39	9							

FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
01		2325 N	2212	-0-	-113	-0-	31	1	2168	2	N	12			215
							13	9							
02		2072 N	1731	-0-	-341	-0-	25	1	1686	2	N	18			233
							20	9							
03		2263 N	2153	-0-	-110	-0-	31	1	2092	2	N	27			260
							30	9							
04		2130 N	1999	-0-	-131	-0-	30	1	1947	2	N	20	192	1	88
							22	9							
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	19			107
							21	9							
06		2070 N	1946	-0-	-124	-0-	30	1	1896	2	N	18			125
							20	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	31 1	1699	2	N	42			183
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	46 9	1508	2	N	29			212
03	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	28 1	1605	2	N	38			250
04	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	32 9	1554	2	N	22			272
05	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	31 1	1557	2	N	28			300
06	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	31 9	1451	2	N	19	190	1	129
						30 1							
						21 9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728	
01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	31 1	1269	2	N	19			284
02	1316 N	1131	-0-	-185	-0-	21 9	1075	2	N	25			309
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	28 1	1236	2	N	16	175	1	150
04	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	28 9	1177	2	N	18			168
05	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	31 1	1106	2	N	18			186
06	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	20 9	1111	2	N	19			205
						30 1							
						21 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660	
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	31 1	1462	2	N	24	193	1	109
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	26 9	1360	2	N	11			120
03	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	28 1	1461	2	N	13			133
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	12 9	1425	2	N	7			140
05	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	31 1	1454	2	N	10			150
06	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	14 9	1313	2	N	-0-			150
						30 1							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333	
01	4867 X	2633	-0-	-2234	-0-	31 1	2588	2	N	13			167
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	14 9	5068	2	N	53			220
03	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	28 1	5468	2	N	45			265
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	58 9	5509	2	N	44			309
05	5704 X	3118	-0-	-2586	-0-	31 1	3074	2	N	12	171	1	150
06	5520 X	471	-0-	-5049	-0-	50 9	441	2	N	-0-			150
						30 1							
						13 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	29 1	1719 2	N	20				387
02	1820 X	1770	-0-	-50	-0-	22 9	1689 2	N	50	170 1			267
03	1984 X	1982	-0-	-2	-0-	26 1	1905 2	N	42				309
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	55 9	2695 2	N	61				370
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	31 1	3354 2	N	42				412
*06	3000 N	3595	-0-	595	595	46 9	3552 2	N	12	172 1			252
						30 1							
						13 9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769	
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	31 1	2130 2	N	41				267
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	45 9	1910 2	N	38				305
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	28 1	1246 2	N	20				325
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	42 9	2269 2	N	45				370
05	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	30 1	2800 2	N	37	174 1			233
*06	3000 N	3094	-0-	94	94	50 9	3007 2	N	52				285
						31 1							
						41 9							
						57 9							

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730	
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	31 1	828 2	N	61	195 1			144
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	67 9	734 2	N	41				185
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	28 1	811 2	N	41				226
04	900 N	815	-0-	-85	-0-	45 9	753 2	N	29	196 1			59
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	31 1	786 2	N	42				101
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	32 9	735 2	N	37				138
						31 1							
						46 9							
						30 1							
						41 9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662	
01	2883 X	1189	-0-	-1694	-0-	31 1	1144 2	N	13				167
02	2268 X	1196	-0-	-1072	-0-	14 9	1151 2	N	15				182
03	2418 X	1932	-0-	-486	-0-	28 1	1880 2	N	19				201
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	17 9	2528 2	N	35				236
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	31 1	2721 2	N	42				278
*06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	21 9	2312 2	N	22				300
						30 1							
						24 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31 1	1482 2	N	66	181 1	155			
02	1484 N	1340	-0-	-144	-0-	73 9	1279 2	N	30		185			
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	28 1	1367 2	N	27		212			
04	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	33 9	1382 2	N	25		237			
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31 1	1485 2	N	26		263			
*06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	29 9	1434 2	N	10	169 1	104			
						30 1								
						11 9								

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980		
01	7192 X	6728	-0-	-464	-0-	31 1	6617 2	N	73		293			
02	6468 X	5757	-0-	-711	-0-	80 9	5677 2	N	47		340			
03	7130 X	5406	-0-	-1724	-0-	28 1	5307 2	N	62		402			
04	6900 X	6882	-0-	-18	-0-	52 9	6751 2	N	92	178 1	316			
05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	31 1	8133 2	N	84	174 1	226			
*06	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	101 9	7435 2	N	75		301			
						31 1								
						92 9								
						30 1								
						83 9								

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10458 - 13610		
01	2852 N	2118	-0-	-734	-0-	31 1	2085 2	N	2		329			
02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2 9	2604 2	N	140		469			
03	3100 N	3360	-0-	260	260	27 1	3201 2	N	116	174 1	411			
04	3000 N	3242	-0-	242	502	154 9	3212 2	N	-0-		411			
05	3100 N	4547	-0-	1447	1949	31 1	4510 2	N	5		416			
*06	6399 X	4450	-0-	-1949	-0-	128 9	4331 2	N	81	177 1	320			
						31 1								
						6 9								
						89 9								

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585 - 12080		
01	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	31 1	3163 2	N	68		419			
02	3220 X	2923	-0-	-297	-0-	75 9	2836 2	N	54		473			
03	3565 X	3192	-0-	-373	-0-	28 1	3086 2	N	68	183 1	358			
04	3420 X	3256	-0-	-164	-0-	59 9	3150 2	N	69	181 1	246			
05	3286 X	3256	-0-	-30	-0-	31 1	3151 2	N	67		313			
06	3150 X	3088	-0-	-62	-0-	76 9	3007 2	N	46		359			
						31 1								
						74 9								
						30 1								
						51 9								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1922 N	1792	-0-	-130	-0-	31	1	1728	2	N	30		346
							33	9						
02		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	26	1	1443	2	N	27		373
							30	9						
03		1798 N	1479	-0-	-319	-0-	31	1	1420	2	N	25		398
							28	9						
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	30	1	2010	2	N	33	175 1	256
							36	9						
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2111	2	N	45		301
							50	9						
*06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	27		328
							30	9						

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776														
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	31	1	95	2	N	-0-		388
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-		388
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-		388
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-		388
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-		388
*06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-		388

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400														
01		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	31	1	3628	2	N	64		396
							70	9						
02		3304 X	3298	-0-	-6	-0-	28	1	3189	2	N	74	199 1	271
							81	9						
03		3689 X	3386	-0-	-303	-0-	31	1	3304	2	N	46		317
							51	9						
04		3600 X	3142	-0-	-458	-0-	30	1	3091	2	N	19	194 1	142
							21	9						
05		3720 X	3355	-0-	-365	-0-	31	1	3248	2	N	69		211
							76	9						
06		3600 X	3399	-0-	-201	-0-	30	1	3319	2	N	45		256
							50	9						

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232														
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		455
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		455
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-		455
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-		455
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		455
*06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407														
01		4278 X	4260	-0-	-18	-0-	28	1	4135	2	N	88	184 1	277
							97	9						
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	25	1	3817	2	N	72		349
							79	9						
03		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	31	1	4402	2	N	39		388
							43	9						
04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	30	1	4243	2	N	94	183 1	299
							103	9						
05		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	31	1	4613	2	N	56		355
							62	9						
06		4320 X	4282	-0-	-38	-0-	30	1	4180	2	N	65	176 1	244
							72	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MOORE, W. H.		WELL #: 644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9789 - 10831			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	31	1	2703	2	N	79		271
						87	9						
02	2660 X	852	-0-	-1808	-0-	28	1	760	2	N	58		329
						64	9						
03	2945 X	80	-0-	-2865	-0-	31	1	41	2	N	7		336
						8	9						
04	2850 X	421	-0-	-2429	-0-	30	1	391	2	N	-0-		336
05	2945 X	700	-0-	-2245	-0-	31	1	669	2	N	-0-		336
06	2730 X	2270	-0-	-460	-0-	30	1	2240	2	N	-0-		336
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 10472 - 12045			
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-		190
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-		190
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-		190
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-		190
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-		190
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		190
WEBB -A-		WELL #: 1881H		RRCID -> 262663		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 9999 - 13265			
01	3100 X	1893	-0-	-1207	-0-	227	1	1644	2	N	20		318
						22	9						
02	2800 X	1891	-0-	-909	-0-	210	1	1652	2	N	26		344
						29	9						
03	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	268	1	2409	2	N	23	178 1	189
						25	9						
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	244	1	2538	2	N	28		217
						31	9						
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	227	1	2582	2	N	26		243
						29	9						
*06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	239	1	2886	2	N	23		266
						25	9						
ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #: 21H		RRCID -> 263479		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 10286 - 13907			
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	31	1	2556	2	N	124	194 1	381
						136	9						
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	28	1	1922	2	N	48		429
						53	9						
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	28		457
						31	9						
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2319	2	N	40	191 1	306
						44	9						
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2301	2	N	68		374
						75	9						
06	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	30	1	1222	2	N	18	171 1	221
						20	9						
MENDOTA RANCH		WELL #: 593H		RRCID -> 264040		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 10823 - 13686			
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	31	1	157	2	N	-0-		454
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	28	1	146	2	N	-0-		454
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	31	1	163	2	N	-0-		454
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	30	1	147	2	N	-0-		454
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-		454
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-		454

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	31	1	2386	2	N	35			388
						39	9							
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	28	1	3405	2	N	54			442
						59	9							
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	31	1	4194	2	N	68			510
						75	9							
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	30	1	3656	2	N	9	184	1	335
						10	9							
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	31	1	3650	2	N	-0-			335
06	4170 X	3906	-0-	-264	-0-	30	1	3867	2	N	8			343
						9	9							

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	31	1	1852	2	N	67			321
						74	9							
02	1960 N	1667	-0-	-293	-0-	28	1	1578	2	N	55			376
						61	9							
03	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	31	1	1803	2	N	58	168	1	266
						64	9							
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	N	65			331
						72	9							
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	55	176	1	210
						61	9							
*06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	30	1	1816	2	N	56			266
						62	9							

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	31	1	2814	2	N	73			265
						80	9							
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	53	193	1	125
						58	9							
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	77			202
						85	9							
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	66			268
						73	9							
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	31	1	2699	2	N	77			345
						85	9							
*06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	30	1	2568	2	N	63	188	1	220
						69	9							

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

01	3162 X	2468	-0-	-694	-0-	287	1	2102	2	N	72			382
						79	9							
02	2856 X	2353	-0-	-503	-0-	254	1	2038	2	N	55	170	1	267
						61	9							
03	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	277	1	2494	2	N	63			330
						69	9							
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	258	1	2706	2	N	60			390
						66	9							
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	N	80	177	1	293
						88	9							
*06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	245	1	2970	2	N	49			342
						54	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H	RRCID -> 268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9592 - 12980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2600	2	N	25			249
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	28	9	1419	2	N	13			262
03	1798 N	750	-0-	-1048	-0-	14	9	709	2	N	9			271
04	3000 N	3839	-0-	839	839	31	1	3765	2	N	40			311
05	3100 N	4093	-0-	993	1832	44	9	4026	2	N	33	175	1	169
*06	3000 N	3939	-0-	939	2771	31	1	3876	2	N	30			199
						36	9							
						30	1							
						33	9							

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID -> 268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427			
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	93			225
02	2044 X	1386	-0-	-658	-0-	102	9	1314	2	N	52			277
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	15	1	2919	2	N	85	175	1	187
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	57	9	2815	2	N	111	174	1	124
05	2263 X	1961	-0-	-302	-0-	31	1	1860	2	N	68			192
*06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	94	9	3225	2	N	151			343
						30	1							
						122	9							
						26	1							
						75	9							
						30	1							
						166	9							

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID -> 269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415 - 14107			
01	5735 X	3393	-0-	-2342	-0-	31	1	3325	2	N	34			172
02	4704 X	3095	-0-	-1609	-0-	37	9	3031	2	N	34			206
03	4743 X	2360	-0-	-2383	-0-	27	1	2301	2	N	27			233
04	4170 X	3179	-0-	-991	-0-	37	9	3111	2	N	37			270
05	3906 X	1298	-0-	-2608	-0-	29	1	1267	2	N	4			274
*06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	30	1	4608	2	N	64	184	1	154
						4	9							
						70	9							

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID -> 269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314 - 14286			
01	4464 X	4247	-0-	-217	-0-	31	1	3992	2	N	204	191	1	225
02	3976 X	3835	-0-	-141	-0-	224	9	3620	2	N	170			395
03	4681 X	4218	-0-	-463	-0-	28	1	3974	2	N	194	377	1	212
04	4530 X	4071	-0-	-459	-0-	187	9	3826	2	N	195	180	1	227
05	4681 X	4223	-0-	-458	-0-	31	1	3990	2	N	184			411
06	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	213	9	3823	2	N	171	373	1	209
						30	1							
						188	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2604 X	2475	-0-	-129	-0-	31	1	2375	2	N	63	174	1	270
							69	9							
02		2296 X	2213	-0-	-83	-0-	28	1	2123	2	N	56			326
							62	9							
03		2573 X	2401	-0-	-172	-0-	31	1	2306	2	N	58			384
							64	9							
04		2490 X	2407	-0-	-83	-0-	30	1	2311	2	N	60	178	1	266
							66	9							
05		2573 X	2474	-0-	-99	-0-	31	1	2381	2	N	56			322
							62	9							
*06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	30	1	2258	2	N	43			365
							47	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687															

01		3596 X	3438	-0-	-158	-0-	31	1	3277	2	N	118	189	1	169
							130	9							
02		3248 X	3124	-0-	-124	-0-	28	1	2963	2	N	121			290
							133	9							
03		3565 X	3154	-0-	-411	-0-	31	1	3024	2	N	90	192	1	188
							99	9							
04		3420 X	2994	-0-	-426	-0-	30	1	2873	2	N	83			271
							91	9							
05		3534 X	3472	-0-	-62	-0-	31	1	3298	2	N	130	198	1	203
							143	9							
*06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	30	1	3375	2	N	82	188	1	97
							90	9							

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653															

01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	159	378	1	285
							175	9							
02		1064 N	1034	-0-	-30	-0-	28	1	885	2	N	110	195	1	200
							121	9							
03		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	31	1	1068	2	N	92			292
							101	9							
04		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	30	1	1269	2	N	120	191	1	221
							132	9							
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	110	198	1	133
							121	9							
*06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	N	90			223
							99	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478															

01		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31	1	4704	2	N	100	191	1	332
							110	9							
02		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	28	1	4045	2	N	84			416
							92	9							
03		4154 X	3393	-0-	-761	-0-	28	1	3279	2	N	78			494
							86	9							
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	30	1	4434	2	N	93	195	1	392
							102	9							
05		4154 X	4136	-0-	-18	-0-	31	1	4035	2	N	64	191	1	265
							70	9							
*06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	30	1	4060	2	N	64			329
							70	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID -> 276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3304	-0-	-75	-0-	31 1	3149 2	N	113		329
							124 9					
02		3024 X	2942	-0-	-82	-0-	28 1	2829 2	N	77	189 1	217
							85 9					
03		3348 X	3236	-0-	-112	-0-	31 1	3125 2	N	73		290
							80 9					
04		3240 X	3192	-0-	-48	-0-	30 1	3022 2	N	127	180 1	237
							140 9					
05		3348 X	3321	-0-	-27	-0-	31 1	3182 2	N	98		335
							108 9					
06		3210 X	3108	-0-	-102	-0-	30 1	3010 2	N	62	185 1	212
							68 9					

COFFEE 2				WELL #:		W702DM	RRCID -> 276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607 - 14902
01		7750 X	6970	-0-	-780	-0-	599 1	6274 2	N	88		336
							97 9					
02		7000 X	5969	-0-	-1031	-0-	508 1	5325 2	N	124		460
							136 9					
03		7750 X	6547	-0-	-1203	-0-	607 1	5870 2	N	64	196 1	328
							70 9					
04		7380 X	7099	-0-	-281	-0-	714 1	6287 2	N	89	196 1	221
							98 9					
05		7471 X	6629	-0-	-842	-0-	641 1	5890 2	N	89		310
							98 9					
06		6750 X	6739	-0-	-11	-0-	738 1	5882 2	N	108	189 1	229
							119 9					

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'				WELL #:		3HW	RRCID -> 277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073 - 14151
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-		243
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		243
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 1		N	-0-		243
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 1		N	-0-		243
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 1		N	-0-		243
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		243

VOLLMERT, J. C.				WELL #:		21HW	RRCID -> 277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916 - 15134
01		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	31 1	12948 2	N	189	187 1	385
							208 9					
02		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	28 1	11474 2	N	176	172 1	389
							194 9					
03		12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	31 1	12544 2	N	141	177 1	353
							155 9					
04		12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	30 1	12067 2	N	127	187 1	293
							140 9					
05		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	31 1	12005 2	N	116	183 1	226
							128 9					
*06		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	30 1	11437 2	N	57		283
							63 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID ->	278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	AMT	CODE		
01		7037 X	6354	-0-	-683	-0-	31	1	6163	2	N	145	191	1	176
							160	9							
02		6272 X	5341	-0-	-931	-0-	21	1	5191	2	N	117			293
							129	9							
03		6944 X	6682	-0-	-262	-0-	31	1	6498	2	N	139	200	1	232
							153	9							
04		6660 X	6279	-0-	-381	-0-	30	1	6128	2	N	110	188	1	154
							121	9							
05		6572 X	6378	-0-	-194	-0-	30	1	6220	2	N	116			270
							128	9							
*06		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	30	1	6522	2	N	119	193	1	196
							131	9							

ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID ->	278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455			
01		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	31	1	7703	2	N	122			234
							134	9							
02		6328 X	5766	-0-	-562	-0-	21	1	5649	2	N	87	195	1	126
							96	9							
03		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	31	1	7144	2	N	117			243
							129	9							
04		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	30	1	7169	2	N	92	186	1	149
							101	9							
05		7006 X	6957	-0-	-49	-0-	31	1	6798	2	N	116			265
							128	9							
*06		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	30	1	7004	2	N	124	184	1	205
							136	9							

PABLO ENERGY II, LLC		WELL #:		631643	RRCID ->	151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432			
CAITLIN				1											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PABLO		WELL #:		2033	RRCID ->	160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810			
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				150
02	476 N	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-				150
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-				150
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-				150
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-				150
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HARDIN 77				WELL #:	2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190 - 11466		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

HARDIN 77				WELL #:	4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078 - 11344		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			138
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	-0-	115	2		N	-0-			138
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	57	9	N	52	110 1	80
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3		83
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	N	12		95
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-	129	2	9	9	N	8		103

HARDIN 77				WELL #:	2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 - 15283		
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			30
02	28 X	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2		N	-0-			30
03	62 X	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	2		N	-0-			30
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			30
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			30
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			30

HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
CAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505		
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	-0-	459	3		N	-0-			53
02	448 N	397	-0-	-51	-0-	-0-	397	3		N	-0-			53
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	-0-	401	3		N	-0-			53
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	-0-	397	3		N	-0-			53
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			53
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942										
HARDIN 77 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ABRAHAM				WELL #: 333	RRCID -> 198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10700 - 11240	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020												

ABRAHAM				WELL #: 1015	RRCID -> 199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10200 - 11273	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	77	
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	77	
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	N	11
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1082	2	64	9	N	58
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29	9	N	26

ABRAHAM				WELL #: 2015	RRCID -> 199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10180 - 11290	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	280	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	290	
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-

ABRAHAM				WELL #: 3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10122 - 11283
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200

ABRAHAM				WELL #: 4015	RRCID -> 202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10081 - 11281	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	153	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	159	
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1977	2	147	9	N	134
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1653	2	81	9	N	74
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	2	64	9	N	58
188 1												

ABRAHAM				WELL #: 5015	RRCID -> 216381	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9966 - 11740	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	244	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	244	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	244	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	244	
*05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7901	2	9	9	N	8
*06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7901	2	8	9	N	7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	232204	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10028 - 10532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020															

MENDOTA 33 NW		WELL #:		1	RRCID ->	233431	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10318 - 11454				
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				186
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-				186
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10			196
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4			200
*05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1			201
*06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			201

MENDOTA 14 SE		WELL #:		4	RRCID ->	233980	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10035 - 11236				
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2			224
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7			231
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5			236
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	2	31	9	N	28			264
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33			297
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20			317

MENDOTA 15-NE		WELL #:		9	RRCID ->	234002	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10310 - 11557				
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			153
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			153
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			153
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			153
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			153
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			153

MENDOTA 15-NE		WELL #:		7	RRCID ->	234003	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11432	PERF.10176 - 11314				
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			237
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			237
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			237
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			237
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			237
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			237

ISAACS		WELL #:		2002	RRCID ->	234004	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10432 - 10453				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MENDOTA 15-NW		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID ->	234014	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10103 - 11328	
01	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11847	2	26	9	N	24	118
02	1260 X	953	-0-	-307	-0-	951	2	2	9	N	2	120
03	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1322	2	15	9	N	14	134
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	2	11	9	N	10	144
05	3844 X	2198	-0-	-1646	-0-	2176	2	22	9	N	20	164
06	3720 X	1915	-0-	-1805	-0-	1911	2	4	9	N	4	168

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID ->	234024	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10052 - 11254	
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2361	2	59	9	N	54	271
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1041	2	45	9	N	41	312
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2029	2	65	9	N	59	371
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	N	21	392
*05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1524	2	51	9	N	46	438
*06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1328	2	19	9	N	17	455

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID ->	235831	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	9876 - 11210	
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	101
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	N	1	102
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	103
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	103
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	103
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	103

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID ->	235972	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10050 - 10708	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID ->	236217	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9996 - 11256	
01	2224 N	1027	-0-	-1197	-0-	1027	2			N	-0-	318
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	N	5	323
03	3100 N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-	323
04	2281 X	2055	-0-	-226	-0-	2055	2			N	-0-	323
05	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	2098	2	8	9	N	7	330
*06	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19	349

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID ->	237087	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9586 - 9974	
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1675	2	64	9	N	58	341
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1433	2	48	9	N	44	210
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1543	2	50	9	N	45	255
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1563	2	37	9	N	34	289
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1497	2	33	9	N	30	319
*06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1485	2	42	9	N	38	357

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID ->	238561	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9570 - 9986	
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	2	36	9	N	33	156
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	2	30	9	N	27	183
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20	203
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1	204
*05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1312	2	40	9	N	36	240
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1386	2	52	9	N	47	287

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962					
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7			199
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			199
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			199
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			199
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1135	2	78	9	N	71			270
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1521	2	101	9	N	92	172	1	190

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221					
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5			271
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8			279
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2			281
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	N	2			283
*05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2593	2	26	9	N	24			307
*06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3			310

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180					
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			393
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			393
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			393
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			393
*05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			393
*06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	N	6			399

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540					
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	N	10			261
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			261
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1			262
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	N	4			266
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3			269
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3			272

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		864 N	655	-0-	-209	-0-	653	2	2	9	N	2		21
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		21
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		21
04		2130 X	984	-0-	-1146	-0-	977	2	7	9	N	6		27
05		2201 X	2048	-0-	-153	-0-	2037	2	11	9	N	10		37
*06		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	N	7		44

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

01		4340 X	2771	-0-	-1569	-0-	2757	2	14	9	N	13		157
02		4480 X	2639	-0-	-1841	-0-	2638	2	1	9	N	1		158
03		4960 X	2182	-0-	-2778	-0-	2182	2			N	-0-		158
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	N	43		201
05		2759 X	2333	-0-	-426	-0-	2248	2	85	9	N	77		278
06		2820 X	2310	-0-	-510	-0-	2255	2	55	9	N	50		328

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

01		3100 N	6409	-0-	3309	10010	6387	2	22	9	N	20		97
02		2800 N	794	-0-	-2006	8004	766	2	28	9	N	25		122
03		8794 X	790	-0-	-8004	-0-	790	2			N	-0-		122
04		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	946	2	64	9	N	58		180
*05		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1295	2	70	9	N	64		244
*06		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	N	55		299

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

01		7223 X	5028	-0-	-2195	-0-	4953	2	75	9	N	68		303
02		6468 X	4952	-0-	-1516	-0-	4887	2	65	9	N	59	175 1	187
03		6572 X	4381	-0-	-2191	-0-	4289	2	92	9	N	84		271
04		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	6849	2	177	9	N	161		432
05		5022 X	4481	-0-	-541	-0-	4422	2	59	9	N	54		486
06		5310 X	5044	-0-	-266	-0-	4977	2	67	9	N	61	173 1	374

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

01		13299 X	2863	-0-	-10436	-0-	2714	2	149	9	N	135		354
02		11732 X	1334	-0-	-10398	-0-	1310	2	24	9	N	22	191 1	185
03		12431 X	10415	-0-	-2016	-0-	10374	2	41	9	N	37		222
04		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	11800	2	262	9	N	238	184 1	276
*05		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11139	2	295	9	N	268	166 1	378
*06		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	10819	2	271	9	N	246	186 1	438

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	087434	COMPL. DATE	02/00/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9857 - 11017			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2089 X	698	-0-	-1391	-0-	698	3			N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	091065	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10110 - 10550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

VOLLMERT		WELL #:		3	RRCID ->	091411	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10048 - 10641
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:			RRCID ->	091412	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9955 - 10088
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019											

VOLLMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093148	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	12770	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47

MAHLER -A-		WELL #:		2106	RRCID ->	153298	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9506 - 10234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	215
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1701 3	29 9	N	26	175
02	1652 N	1516	-0-	-136	-0-	1497 3	19 9	N	17	192
03	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1694 3	34 9	N	31	223
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777 3	22 9	N	20	243
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1768 3	19 9	N	17	84
06	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1612 3	13 9	N	12	96

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555		
01	1231 X	383	-0-	-848	-0-	383 3		N	-0-	62
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274 3		N	-0-	62
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252 3		N	-0-	62
04	360 N	179	-0-	-181	-0-	179 3		N	-0-	62
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 3		N	-0-	62
*06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-	62

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623		
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494 3	11 9	N	10	139
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	436 3	10 9	N	9	148
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	414 3	6 9	N	5	153
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	403 3	8 9	N	7	160
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	386 3	3 9	N	3	163
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	368 3	2 9	N	2	165

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2	9	N	2					92
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	203	3	4	9	N	4					96
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1	9	N	1					97
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	N	4					101
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3					104
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	N	2					106

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

01	589 N	534	-0-	-55	-0-	528	3	6	9	N	5					277
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	464	3	7	9	N	6					283
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	550	3	11	9	N	10					293
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10					303
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9					312
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	528	3	7	9	N	6					318

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

01	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1507	3	23	9	N	21					114
02	1428 N	1366	-0-	-62	-0-	1338	3	28	9	N	25					139
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1509	3	34	9	N	31					170
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	3	28	9	N	25					195
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1492	3	23	9	N	21					216
06	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1405	3	20	9	N	18					234

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	493	3	10	9	N	9
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	466	3	17	9	N	15
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528	3	12	9	N	11
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	513	3	13	9	N	12

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518		
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	N	5
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	362	3	8	9	N	7
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	402	3	6	9	N	5
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	382	3	3	9	N	3
06	420 N	219	-0-	-201	-0-	217	3	2	9	N	2

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136		
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	576	3	14	9	N	13
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	452	3	6	9	N	5
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	482	3	6	9	N	5
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	548	3	6	9	N	5
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649		
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	865	3	20	9	N	18
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	784	3	14	9	N	13
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	912	3	17	9	N	15
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	849	3	11	9	N	10
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	851	3	9	9	N	8

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657																
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	744	N	632	-0-	-112	-0-		618	3	14	9	N	13			130
02	616	N	558	-0-	-58	-0-		545	3	13	9	N	12			142
03	682	N	562	-0-	-120	-0-		550	3	12	9	N	11			153
04	600	N	590	-0-	-10	-0-		576	3	14	9	N	13			166
05	620	N	610	-0-	-10	-0-		597	3	13	9	N	12			178
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-		588	3	9	9	N	8			186

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 10016 - 10676																
01	3565	X	3422	-0-	-143	-0-		3402	3	20	9	N	18			89
02	3108	X	2815	-0-	-293	-0-		2797	3	18	9	N	16			105
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-		3224	3	14	9	N	13			118
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-		3309	3	13	9	N	12			130
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-		3460	3	11	9	N	10			140
*06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-		3362	3	7	9	N	6			146

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806																
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-		1561	3	40	9	N	36			117
02	1540	N	1294	-0-	-246	-0-		1269	3	25	9	N	23			140
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-		1549	3	21	9	N	19			159
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-		1514	3	20	9	N	18			177
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		1535	3	21	9	N	19			196
*06	1530	N	1517	-0-	-13	-0-		1502	3	15	9	N	14			210

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10077 - 11183																
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			242
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			242
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			242
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			242
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			242
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178																
01	434	N	313	-0-	-121	-0-		313	3			N	-0-			116
02	392	N	303	-0-	-89	-0-		289	3	14	9	N	13			129
03	403	N	382	-0-	-21	-0-		371	3	11	9	N	10			139
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	3			N	-0-			139
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-		357	3			N	-0-			139
06	360	N	354	-0-	-6	-0-		354	3			N	-0-			139

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265																
01	651	N	596	-0-	-55	-0-		590	3	6	9	N	5			96
02	588	N	547	-0-	-41	-0-		538	3	9	9	N	8			104
03	651	N	600	-0-	-51	-0-		589	3	11	9	N	10			114
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-		576	3	9	9	N	8			122
05	620	N	589	-0-	-31	-0-		581	3	8	9	N	7			129
06	570	N	569	-0-	-1	-0-		568	3	1	9	N	1			130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952				
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	942	3	68	9	N	62	229
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	830	3	56	9	N	51	280
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	928	3	67	9	N	61	341
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	896	3	65	9	N	59	226
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	928	3	65	9	N	59	285
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	890	3	67	9	N	61	346

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918				
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1846	3	50	9	N	45	303
02	1764 N	1706	-0-	-58	-0-	1666	3	40	9	N	36	157
03	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1851	3	46	9	N	42	199
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1801	3	48	9	N	44	243
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1862	3	46	9	N	42	285
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	3	35	9	N	32	147

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507				
01	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	3232	3	45	9	N	41	178
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3018	3	51	9	N	46	224
03	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3221	3	54	9	N	49	273
04	3240 X	3203	-0-	-37	-0-	3134	3	69	9	N	63	152
05	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3222	3	62	9	N	56	208
06	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	3080	3	54	9	N	49	257

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706 3				N	-0-			236
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	569 3		29 9		N	26			262
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	708 3		14 9		N	13			275
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705 3		11 9		N	10			285
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	721 3		12 9		N	11			296
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	697 3		11 9		N	10			306

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630					
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	514 3		11 9		N	10			167
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	462 3		9 9		N	8			175
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	535 3		9 9		N	8			183
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516 3		9 9		N	8			191
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	517 3		4 9		N	4			195
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	510 3		6 9		N	5			200

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470					
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1016 3		20 9		N	18			218
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917 3		17 9		N	15			233
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	976 3		24 9		N	22			255
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	949 3		19 9		N	17			272
05	1023 N	983	-0-	-40	-0-	974 3		9 9		N	8	181 1		99
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	923 3		11 9		N	10			109

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799					
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591 3		11 9		N	10			199
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	511 3		9 9		N	8			207
*03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			207
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	175 1		32
*05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			32
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554 3		3 9		N	3			35

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700					
01	835 X	224	-0-	-611	-0-	224 3				N	-0-			31
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 3				N	-0-			31
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3				N	-0-			31
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3				N	-0-			31
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3				N	-0-			31
*06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3				N	-0-			31

WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB "T"		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	351 3	15 9	N	14					190
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	321 3	12 9	N	11					201
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	335 3	11 9	N	10					211
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	343 3	13 9	N	12					223
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	351 3	10 9	N	9		171 1			61
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	335 3	10 9	N	9					70

MAHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484					
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	364 3	9 9	N	8					216
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	375 3	6 9	N	5					221
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	438 3	11 9	N	10					231
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 3	11 9	N	10					241
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437 3	8 9	N	7		177 1			71
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	405 3	9 9	N	8					79

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386					
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1520 3	12 9	N	11					147
02	1428 N	1309	-0-	-119	-0-	1294 3	15 9	N	14					161
03	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1464 3	9 9	N	8					169
04	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1424 3	20 9	N	18					187
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1515 3	11 9	N	10					197
*06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1446 3	7 9	N	6					203

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350					
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439 3	17 9	N	15					91
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	387 3	9 9	N	8					99
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444 3	6 9	N	5					104
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422 3	6 9	N	5					109
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 3	6 9	N	5					114
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	419 3	15 9	N	14					128

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	287	1	7200	3	N	88	176	1	307
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	97	9	6395	3	N	80	173	1	214
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	88	9	7023	3	N	114			328
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	125	9	6435	3	N	103	174	1	257
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	278	1	6773	3	N	110			367
*06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	113	9	6693	3	N	95	181	1	281
						287	1							
						121	9							
						278	1							
						105	9							
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282					
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1126	3	36	9	N	33			134
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	1080	3	25	9	N	23			157
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26			183
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	3	28	9	N	25			208
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20			228
06	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	1072	3	13	9	N	12	169	1	71
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514					
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	834	3	11	9	N	10			482
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	755	3	8	9	N	7			489
*03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10			499
*04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			499
*05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			499
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	686	3	4	9	N	4	175	1	328
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443					
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2681	3	77	9	N	70	191	1	163
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2442	3	76	9	N	69			232
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2714	3	81	9	N	74			306
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2655	3	78	9	N	71	186	1	191
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2706	3	58	9	N	53			244
*06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2616	3	64	9	N	58	173	1	129
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133					
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090	3	111	9	N	101			505
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1857	3	21	9	N	19			524
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2090	3	56	9	N	51			575
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2116	3	84	9	N	76	193	1	458
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2239	3	79	9	N	72			530
*06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2170	3	74	9	N	67	188	1	409

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875							
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3322	3	73	9	N	66	187	1		285
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	3	51	9	N	46				331
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	3	69	9	N	63				394
04	3300 X	3036	-0-	-264	-0-	-0-	2966	3	70	9	N	64				458
05	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	-0-	2726	3	53	9	N	48	188	1		318
*06	3300 X	2886	-0-	-414	-0-	-0-	2830	3	56	9	N	51				369

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398							
01	5487 X	4808	-0-	-679	-0-	-0-	4723	3	85	9	N	77				255
02	4928 X	4046	-0-	-882	-0-	-0-	3998	3	48	9	N	44				299
03	5456 X	5199	-0-	-257	-0-	-0-	5124	3	75	9	N	68	173	1		194
04	5160 X	5086	-0-	-74	-0-	-0-	5014	3	72	9	N	65				259
05	5301 X	5146	-0-	-155	-0-	-0-	5077	3	69	9	N	63				322
*06	5040 X	4310	-0-	-730	-0-	-0-	4264	3	46	9	N	42	157	1		207

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075							
01	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	-0-	3247	3	64	9	N	58				302
02	3052 X	2731	-0-	-321	-0-	-0-	2677	3	54	9	N	49				351
03	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	-0-	2976	3	70	9	N	64	174	1		241
04	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	-0-	3010	3	81	9	N	74				315
05	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	-0-	3054	3	63	9	N	57				372
06	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	-0-	2941	3	65	9	N	59	173	1		258

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030							
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	3	78	9	N	71				381
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	3347	3	52	9	N	47	176	1		252
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	3	63	9	N	57				309
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	3	48	9	N	44				353
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40	175	1		218
*06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	3	42	9	N	38				256

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020													

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130	
01	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	2974	3	97	9	N	88	524
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2722	3	83	9	N	75	435
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2887	3	95	9	N	86	521
04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2852	3	99	9	N	90	435
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2889	3	95	9	N	86	521
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2969	3	85	9	N	77	425

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6270	3	155	9	N	141	512
02	5544	X	5507	-0-	-37	-0-	5408	3	99	9	N	90	424
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6418	3	320	9	N	291	361
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6151	3	110	9	N	100	461
05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6067	3	108	9	N	98	559
*06	6510	X	5746	-0-	-764	-0-	5656	3	90	9	N	82	467

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541	
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3607	3	44	9	N	40	299
02	3080	X	2805	-0-	-275	-0-	2798	3	7	9	N	6	122
03	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3037	3	34	9	N	31	153
04	3540	X	3148	-0-	-392	-0-	3101	3	47	9	N	43	196
05	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	3040	3	42	9	N	38	234
06	3540	X	2935	-0-	-605	-0-	2902	3	33	9	N	30	264

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817	
01	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	2954	3	98	9	N	89	368
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	2648	3	55	9	N	50	418
03	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2747	3	84	9	N	76	329
04	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	2528	3	75	9	N	68	397
05	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2888	3	89	9	N	81	304
06	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2743	3	88	9	N	80	384

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	403	N	331	-0-	-72	-0-		331	3		N	-0-				232
02	280	N	179	-0-	-101	-0-		179	3		N	-0-				232
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-		411	3		N	-0-				232
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-		448	3	8	9	N	7			239
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-		434	3	17	9	N	15			254
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-		420	3	13	9	N	12			266

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10122	- 15180					
01	4743	X	4615	-0-	-128	-0-		4474	3	141	9	N	128	187	1	256
02	4284	X	4132	-0-	-152	-0-		4005	3	127	9	N	115			371
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-		4428	3	140	9	N	127	175	1	323
04	4500	X	4397	-0-	-103	-0-		4265	3	132	9	N	120	174	1	269
05	4650	X	4524	-0-	-126	-0-		4393	3	131	9	N	119			388
06	4470	X	4324	-0-	-146	-0-		4205	3	119	9	N	108	172	1	324

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID ->	266625	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10507	- 14173					
01	3689	X	2987	-0-	-702	-0-		2922	3	65	9	N	59			341
02	3248	X	2723	-0-	-525	-0-		2670	3	53	9	N	48			389
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-		3078	3	78	9	N	71	176	1	284
04	3360	X	3136	-0-	-224	-0-		3069	3	67	9	N	61			345
05	3317	X	3087	-0-	-230	-0-		3032	3	55	9	N	50	187	1	208
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		3011	3	53	9	N	48			256

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286					
01	3255	X	2700	-0-	-555	-0-		2615	3	85	9	N	77	180	1	232
02	2912	X	2221	-0-	-691	-0-		2169	3	52	9	N	47			279
03	3224	X	2691	-0-	-533	-0-		2624	3	67	9	N	61			340
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-		2852	3	84	9	N	76	180	1	236
05	3100	X	2508	-0-	-592	-0-		2453	3	55	9	N	50			286
*06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-		2712	3	54	9	N	49			335

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID ->	267306	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	10678	PERF.11161	- 15906					
01	5828	X	5535	-0-	-293	-0-		5436	3	99	9	N	90			262
02	5264	X	3132	-0-	-2132	-0-		3104	3	28	9	N	25			287
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-		5797	3	86	9	N	78	180	1	185
04	5640	X	5279	-0-	-361	-0-		5194	3	85	9	N	77			262
05	5704	X	5319	-0-	-385	-0-		5239	3	80	9	N	73			335
*06	5640	X	4939	-0-	-701	-0-		4865	3	74	9	N	67	171	1	231

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID ->	267516	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9908	- 14185					
01	3193	X	3115	-0-	-78	-0-		3063	3	52	9	N	47			197
02	2856	X	2848	-0-	-8	-0-		2806	3	42	9	N	38			235
03	3224	X	2975	-0-	-249	-0-		2927	3	48	9	N	44			279
04	3120	X	2832	-0-	-288	-0-		2786	3	46	9	N	42			321
05	3224	X	2968	-0-	-256	-0-		2931	3	37	9	N	34	184	1	171
*06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-		2969	3	36	9	N	33			204

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	7434	-0-	-440	-0-	1709 1	5501 3	N	204	187 1		308
						224 9						
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1545 1	5323 3	N	177			485
						195 9						
03	7533 X	7497	-0-	-36	-0-	1709 1	5567 3	N	201	192 1		494
						221 9						
04	7290 X	7025	-0-	-265	-0-	1655 1	5164 3	N	187	185 1		496
						206 9						
05	7812 X	7196	-0-	-616	-0-	1709 1	5269 3	N	198	370 1		324
						218 9						
*06	7560 X	7044	-0-	-516	-0-	1655 1	5190 3	N	181	189 1		316
						199 9						
WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858												
01	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	4939 3	67 9	N	61	174 1		327
02	4760 X	4472	-0-	-288	-0-	4420 3	52 9	N	47			374
03	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4874 3	58 9	N	53			427
04	4980 X	4824	-0-	-156	-0-	4761 3	63 9	N	57	176 1		308
05	5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4678 3	57 9	N	52			360
*06	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4933 3	52 9	N	47			407
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410												
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4180 3	76 9	N	69			458
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3501 3	70 9	N	64			522
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5273 3	118 9	N	107			629
04	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5879 3	134 9	N	122	371 1		380
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5567 3	97 9	N	88	183 1		285
*06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5684 3	91 9	N	83			368
MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375												
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3645 3	102 9	N	93			277
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3295 3	81 9	N	74	173 1		178
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3719 3	89 9	N	81			259
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3664 3	81 9	N	74	177 1		156
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3803 3	80 9	N	73			229
*06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3636 3	70 9	N	64			293
MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644												
01	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	6976 3	607 9	N	552	359 1		640
02	6972 X	6516	-0-	-456	-0-	6058 3	458 9	N	416	546 1		510
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6995 3	573 9	N	521	522 1		509
04	7350 X	7315	-0-	-35	-0-	6745 3	570 9	N	518	522 1		505
05	7595 X	7447	-0-	-148	-0-	6880 3	567 9	N	515	685 1		335
06	7350 X	6936	-0-	-414	-0-	6385 3	551 9	N	501	178 1		658

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	1980 3	47 9	N	43						338
02	1960 N	1617	-0-	-343	-0-	1574 3	43 9	N	39						377
03	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1878 3	25 9	N	23						400
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1948 3	80 9	N	73		180	1			293
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2064 3	109 9	N	99						392
*06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1992 3	92 9	N	84		179	1			297

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002					
01	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	1789 3	70 9	N	64						185
02	1904 N	1568	-0-	-336	-0-	1512 3	56 9	N	51						236
03	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	1958 3	69 9	N	63		192	1			107
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1823 3	87 9	N	79						186
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1817 3	70 9	N	64						250
06	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1768 3	36 9	N	33		180	1			103

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433					
01	6076 X	5797	-0-	-279	-0-	5681 3	116 9	N	105						336
02	5488 X	5229	-0-	-259	-0-	5171 3	58 9	N	53		185	1			204
03	6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5557 3	98 9	N	89						293
04	5790 X	5456	-0-	-334	-0-	5378 3	78 9	N	71						364
05	5983 X	4825	-0-	-1158	-0-	4757 3	68 9	N	62		181	1			245
*06	5610 X	5362	-0-	-248	-0-	5292 3	70 9	N	64						309

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918					
01	3131 X	2759	-0-	-372	-0-	2627 3	132 9	N	120		184	1			208
02	2828 X	2550	-0-	-278	-0-	2427 3	123 9	N	112						320
03	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	2761 3	119 9	N	108		192	1			236
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2731 3	101 9	N	92						328
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2730 3	100 9	N	91						419
06	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2553 3	94 9	N	85		182	1			322

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153					
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2572 3	36 9	N	33						478
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2297 3	30 9	N	27						505
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2494 3	44 9	N	40						545
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2424 3	43 9	N	39						584
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2482 3	39 9	N	35						619
*06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2374 3	34 9	N	31		189	1			461

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760					
01	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8686 3	188 9	N	171		176	1			562
02	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7791 3	146 9	N	133						524
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8723 3	67 9	N	61		63	1			522
04	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8330 3	135 9	N	123		172	1			473
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8675 3	160 9	N	145		183	1			435
*06	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8445 3	146 9	N	133						568

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542					
01	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2053 3	99 9	N	90						379
02	1988 N	1953	-0-	-35	-0-	1867 3	86 9	N	78						457
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2064 3	96 9	N	87		192	1			352
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1991 3	90 9	N	82						434
05	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2008 3	87 9	N	79		188	1			325
06	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1911 3	83 9	N	75						400

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4444	3	114	9	N	104	350
02	4172 X	4039	-0-	-133	-0-	3944	3	95	9	N	86	436
03	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4379	3	112	9	N	102	348
04	4470 X	4250	-0-	-220	-0-	4139	3	111	9	N	101	449
05	4619 X	4310	-0-	-309	-0-	4207	3	103	9	N	94	354
06	4410 X	4120	-0-	-290	-0-	4021	3	99	9	N	90	444

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161		
01	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6440	3	147	9	N	134	299
02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6187	3	163	9	N	148	447
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6486	3	199	9	N	181	249
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6990	3	135	9	N	123	372
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7234	3	138	9	N	125	317
*06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7012	3	120	9	N	109	246

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	-0-	1287 3	61 9	N	55			464
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-	-0-	1140 3	51 9	N	46			510
03	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	-0-	1245 3	6 9	N	5			515
04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	-0-	1193 3	50 9	N	45	178 1		382
05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	-0-	1213 3	47 9	N	43			425
*06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	-0-	1128 3	43 9	N	39			464

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012			TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615				
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180 1		66
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		63
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794				
01	983 X	239	-0-	-744	-0-	-0-	239 3		N	-0-			74
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	-0-	199 3		N	-0-			74
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	-0-	216 3		N	-0-			74
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	-0-	198 3		N	-0-			74
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	195 3		N	-0-			74
*06	210 N	184	-0-	-26	-0-	-0-	184 3		N	-0-			74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010				
01	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	-0-	12170 3	187 9	N	170			437
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	-0-	11283 3	224 9	N	204			641
03	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	-0-	12027 3	293 9	N	266	382 1		525
04	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	-0-	11583 3	286 9	N	260	193 1		592
05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	-0-	11934 3	278 9	N	253	363 1		482
*06	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	-0-	11484 3	208 9	N	189	189 1		482

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668				
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	3468 3	282 9	N	256	191 1		427
02	3276 X	3110	-0-	-166	-0-	-0-	3110 3		N	-0-			427
03	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	-0-	3404 3		N	-0-			427
04	3630 X	3383	-0-	-247	-0-	-0-	3309 3	74 9	N	67			494
05	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	-0-	3410 3	70 9	N	64	192 1		366
*06	3630 X	3342	-0-	-288	-0-	-0-	3277 3	65 9	N	59			425

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2325	N	1362	-0-	-963	-0-	1319	3	43	9	N	39		286
02	2128	N	1154	-0-	-974	-0-	1126	3	28	9	N	25		311
03	2170	N	1557	-0-	-613	-0-	1521	3	36	9	N	33	181 1	163
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1673	3	37	9	N	34		197
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1641	3	39	9	N	35		232
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	N	26		258

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773				
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4784	3	87	9	N	79		373
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4529	3	68	9	N	62		435
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5581	3	84	9	N	76	191 1	320
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4746	3	79	9	N	72		392
05	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4741	3	77	9	N	70		462
*06	5070	X	4883	-0-	-187	-0-	4828	3	55	9	N	50	178 1	334

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850				
01	4774	X	3778	-0-	-996	-0-	3702	3	76	9	N	69		213
02	4312	X	3447	-0-	-865	-0-	3380	3	67	9	N	61	177 1	97
03	4743	X	3779	-0-	-964	-0-	3696	3	83	9	N	75		172
04	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	3687	3	81	9	N	74		246
05	3999	X	3188	-0-	-811	-0-	3131	3	57	9	N	52	194 1	104
06	3690	X	3428	-0-	-262	-0-	3375	3	53	9	N	48		152

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953				
01	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19201	3	590	9	N	536	379 1	721
02	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17407	3	526	9	N	478	743 1	456
03	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	16966	3	593	9	N	539	375 1	620
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	14863	3	571	9	N	519	378 1	761
05	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	19078	3	521	9	N	474	559 1	676
*06	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	18013	3	490	9	N	445	572 1	549

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025				
01	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	1339	1	10451	3	N	333	382 1	278
							366	9						
02	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	1210	1	9011	3	N	273	384 1	167
							300	9						
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1339	1	10169	3	N	314	195 1	286
							345	9						
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	1296	1	9953	3	N	321	389 1	218
							353	9						
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1339	1	10269	3	N	321	187 1	352
							353	9						
*06	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	1296	1	9946	3	N	303	383 1	272
							333	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5921 X	5018	-0-	-903	-0-	4930	3	88	9	N	80		300
02	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	4242	3	69	9	N	63		363
03	5766 X	4848	-0-	-918	-0-	4775	3	73	9	N	66	181 1	248
04	5580 X	4854	-0-	-726	-0-	4769	3	85	9	N	77		325
05	5177 X	4994	-0-	-183	-0-	4909	3	85	9	N	77		402
06	4860 X	4633	-0-	-227	-0-	4566	3	67	9	N	61	182 1	281

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
01	15345 X	14680	-0-	-665	-0-	14194	3	486	9	N	442	589 1	328
02	13776 X	13516	-0-	-260	-0-	13122	3	394	9	N	358	190 1	496
03	15159 X	14485	-0-	-674	-0-	14046	3	439	9	N	399	389 1	506
04	14430 X	13603	-0-	-827	-0-	13195	3	408	9	N	371	378 1	499
05	14973 X	12637	-0-	-2336	-0-	12331	3	306	9	N	278	382 1	395
*06	14490 X	13459	-0-	-1031	-0-	13037	3	422	9	N	384	188 1	591

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
01	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14685	3	208	9	N	189	189 1	602
02	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12791	3	128	9	N	116	179 1	539
03	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	14064	3	169	9	N	154	190 1	503
04	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	13457	3	165	9	N	150		653
05	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	13599	3	140	9	N	127	178 1	602
*06	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13120	3	136	9	N	124	196 1	530

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4440	3	74	9	N	67	186 1	206
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3890	3	65	9	N	59		265
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4510	3	79	9	N	72		337
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3070	3	95	9	N	86	188 1	235
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3549	3	61	9	N	55		290
*06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4318	3	72	9	N	65		355

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2466	3	76	9	N	69	157 1	248
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2012	3	61	9	N	55		303
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2099	3	74	9	N	67		370
04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2131	3	78	9	N	71	156 1	285
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2183	3	77	9	N	70		355
*06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2059	3	52	9	N	47	158 1	244

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
01	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3363	3	118	9	N	107		247
02	3276 X	3050	-0-	-226	-0-	2937	3	113	9	N	103	172 1	178
03	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3339	3	106	9	N	96		274
04	3540 X	3311	-0-	-229	-0-	3224	3	87	9	N	79	174 1	179
05	3658 X	3353	-0-	-305	-0-	3253	3	100	9	N	91		270
06	3360 X	3219	-0-	-141	-0-	3134	3	85	9	N	77	157 1	190

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635														
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	285	1	2474	3	N	197	165	1	312
						217	9							
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	258	1	2309	3	N	171	183	1	300
						188	9							
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	285	1	2360	3	N	186	173	1	313
						205	9							
04	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	276	1	2427	3	N	178	172	1	319
						196	9							
05	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	285	1	2453	3	N	177	159	1	337
						195	9							
06	2940 X	2398	-0-	-542	-0-	276	1	1946	3	N	160	173	1	324
						176	9							

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819														
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3895	3	87	9	N	79			197
02	3528 X	3390	-0-	-138	-0-	3328	3	62	9	N	56	182	1	71
03	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3713	3	91	9	N	83			154
04	3840 X	3371	-0-	-469	-0-	3295	3	76	9	N	69			223
05	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3577	3	76	9	N	69	181	1	111
06	3840 X	3648	-0-	-192	-0-	3579	3	69	9	N	63			174

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146														
01	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13466	3	360	9	N	327	375	1	396
02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10782	3	274	9	N	249	193	1	452
03	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13346	3	403	9	N	366	197	1	621
04	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12469	3	384	9	N	349	357	1	613
05	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12600	3	399	9	N	363	383	1	593
*06	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12257	3	406	9	N	369	356	1	606

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882														
01	5394 X	4775	-0-	-619	-0-	4702	3	73	9	N	66			352
02	4760 X	4518	-0-	-242	-0-	4448	3	70	9	N	64	194	1	222
03	5208 X	4970	-0-	-238	-0-	4883	3	87	9	N	79			301
04	4980 X	4761	-0-	-219	-0-	4685	3	76	9	N	69			370
05	5146 X	4858	-0-	-288	-0-	4788	3	70	9	N	64	186	1	248
*06	4830 X	4690	-0-	-140	-0-	4626	3	64	9	N	58			306

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100														
01	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1514	3	31	9	N	28			360
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-	1401	3	33	9	N	30	190	1	200
03	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1483	3	35	9	N	32			232
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1527	3	33	9	N	30			262
05	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1440	3	23	9	N	21			283
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1508	3	26	9	N	24			307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10000	- 15203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5828 X	4816	-0-	-1012	-0-	4691 3	125 9	N	114	197 1		303
02		5068 X	4423	-0-	-645	-0-	4322 3	101 9	N	92			395
03		5518 X	4726	-0-	-792	-0-	4613 3	113 9	N	103			498
04		5340 X	4530	-0-	-810	-0-	4424 3	106 9	N	96	194 1		400
05		5363 X	4529	-0-	-834	-0-	4435 3	94 9	N	85			485
06		4740 X	4371	-0-	-369	-0-	4287 3	84 9	N	76	188 1		373

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		4H	RRCID ->	278026	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	10539	PERF.11352	- 15683	
01		8773 X	8031	-0-	-742	-0-	7906 3	125 9	N	114	165 1		241
02		7924 X	7203	-0-	-721	-0-	7090 3	113 9	N	103	171 1		173
03		8339 X	7741	-0-	-598	-0-	7641 3	100 9	N	91			264
04		7830 X	7511	-0-	-319	-0-	7402 3	109 9	N	99	172 1		191
05		8091 X	7751	-0-	-340	-0-	7638 3	113 9	N	103	168 1		126
06		7770 X	7579	-0-	-191	-0-	7469 3	110 9	N	100			226

FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID ->	278082	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10534	PERF.11120	- 16122	
01		22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22061 3	325 9	N	295	396 1		350
02		20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	20045 3	257 9	N	234	192 1		392
03		21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	20849 3	251 9	N	228	178 1		442
04		20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	19950 3	256 9	N	233	183 1		492
05		20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	20605 3	260 9	N	236	361 1		367
*06		17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	17161 3	202 9	N	184	178 1		373

CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID ->	278083	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11421	- 15464	
01		30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	29801 3	449 9	N	408	186 1		1294
02		32258 X	32258	-0-	-0-	-0-	32201 3	57 9	N	52	184 1		1162
03		35957 X	35957	-0-	-0-	-0-	35664 3	293 9	N	266	176 1		1252
04		25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	25764 3	164 9	N	149	546 1		855
05		24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	24548 3	251 9	N	228	178 1		905
*06		23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	23069 3	29 9	N	26			931

CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	278084	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11540	- 16108	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 9980	- 16655	
01		14694 X	13761	-0-	-933	-0-	13428 3	333 9	N	303	381 1		257
02		13048 X	12131	-0-	-917	-0-	11845 3	286 9	N	260			517
03		14353 X	12921	-0-	-1432	-0-	12610 3	311 9	N	283	384 1		416
04		13650 X	12848	-0-	-802	-0-	12543 3	305 9	N	277	185 1		508
05		14105 X	13373	-0-	-732	-0-	13067 3	306 9	N	278	394 1		392
*06		13320 X	12799	-0-	-521	-0-	12531 3	268 9	N	244	181 1		455

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10665	- 15551	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	278603	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9980 - 14262				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID ->	281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9950 - 10020
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	211
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	211
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	211
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	211
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	211
*06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10086 - 10420
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF. 4510 - 4540
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWERS B		WELL #:		1105	RRCID ->	162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4146 - 4157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID ->	163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4055 - 4080
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIELDS-MAHLER		WELL #:		5098	RRCID ->	163960	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4260 - 4262
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID ->	164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS -C-		WELL #:		1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4102 - 4108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		807	RRCID ->	164885	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4232 - 4246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		607	RRCID ->	166427	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139 - 4145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1206	RRCID ->	169477	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4082 - 4105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1306	RRCID ->	169489	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194 - 4202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1406	RRCID ->	169631	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094 - 4110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119															
01		1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-			-0-
02		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
04		1560 N	1375	-0-	-185 B	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
05		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
*06		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995 3		N	-0-			72
02		3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 3		N	-0-			72
03		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3		N	-0-			72
04		3817 X	3817	-0-	-0- B	-0-	3817 3		N	-0-			72
05		3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 3		N	-0-			72
*06		3660 X	3611	-0-	-49 B	-0-	3611 3		N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BCE-MACH III LLC 040209													
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362													
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
*05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125													
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-			-0-
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3		N	-0-			-0-
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-			-0-
*05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-			-0-
06		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			98
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			98
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			98
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	65 1		33
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			33
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			33

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039239	COMPL. DATE	03/24/1966	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11127 - 11132		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY WATERFIELD		WELL #:		2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510	
		SI MULT	NO RPT						N	NO RPT		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HOWELL		WELL #:		9072	RRCID ->	192367	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12609 - 12613	
		PRTL PLG	NO RPT						N	NO RPT		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER)				60468 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-		WELL #:		8 L	RRCID ->	116434	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	12296	PERF. 9110 - 12005	
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1494	2	29	9	N	26	150
02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-	1301	2	23	9	N	21	171
03	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1385	2	32	9	N	29	200
04	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1330	2	31	9	N	28	66
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15	81
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1318	2	22	9	N	20	101

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)				60469 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
CAMPBELL, J.W. UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	093032	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10412 - 10946	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10	50
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	11	9					
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-	50
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	31	1	455	2	N	-0-	50
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	30	1	279	2	N	-0-	50
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	31	1	281	2	N	-0-	50
						30	1	197	2	N	-0-	50

OIL AND GAS DIVISION

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)			60946 400		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
KAUFMAN, SUSAN B.			WELL #: 4081		RRCID -> 243607			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH 10825			PERF. 7527 - 10628	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	604 2	42 9	N	38			182
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	439 2	29 9	N	26	169 1		39
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551 2	21 9	N	19			58
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559 2	17 9	N	15			73
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526 2	10 9	N	9			82
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	517 2	13 9	N	12			94

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)			60948 080		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
GILL			WELL #: 1062		RRCID -> 197939			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 14125	
											PERF.13804 - 13906	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC			60957 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PABLO			631643									
			WELL #: 1032		RRCID -> 157329			COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH 12400	
											PERF.10776 - 11111	

01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		N	-0-			110
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491 2		N	-0-			110
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			110
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2		N	-0-			110
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	529 2	80 9	N	73	183 1		-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
DILLMAN GW			WELL #: 1402		RRCID -> 213115			COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 11215	
											PERF. 9964 - 11088	

01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1156 3	50 9	N	45			187
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-			187
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			187
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1095 3	57 9	N	52			239
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156 3	2 9	N	2	179 1		62
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			62

WILDHORSE OPERATING COMPANY			923452									
CAMPBELL -A-			WELL #: 1041		RRCID -> 079411			COMPL. DATE 11/06/1978			TOTAL DEPTH 12400	
											PERF.11137 - 11630	

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			21
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			21
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			21
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			21
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3		N	-0-			21
06	630 N	183	-0-	-447	-0-	183 3		N	-0-			21

MIAMI AIRPORT (MORROW)			60960 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
MCCOY, BOB "C"			WELL #: 2034		RRCID -> 192062			COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11300	
											PERF.11095 - 11163	

01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DAVIS FAMILY		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		32
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2	N	-0-		32
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		32
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-		32
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		32
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-		32

CREST RESOURCES, INC.		189901									
HARDIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-		-0-
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
FOSTER-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 276388		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
DAVIS		WELL #: 4043		RRCID -> 243633		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875			
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2	N	-0-		25
02	1232 N	987	-0-	-245	-0-	987	2	N	-0-		25
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2	N	-0-		25
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		25
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		25
06	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2	N	-0-		25

DAVIS		WELL #: 2053		RRCID -> 248272		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176			
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-		81
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11 9 N	10		91
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6 9 N	5		96
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2665	2	3 9 N	3		99
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2703	2	24 9 N	22		121
*06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-		121

DAVIS		WELL #: 1043		RRCID -> 250663		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364			
01	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3432	2	N	-0-		30
02	3724 X	3192	-0-	-532	-0-	3192	2	N	-0-		30
03	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	4054	2	N	-0-		30
04	3990 X	3864	-0-	-126	-0-	3864	2	N	-0-		30
05	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680	2	N	-0-		30
06	3930 X	3491	-0-	-439	-0-	3491	2	N	-0-		30

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751 - 16148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6255 2	85 9	N	77	122
02		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5300 2	78 9	N	71	193
03		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5984 2	78 9	N	71	73
04		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5659 2	85 9	N	77	150
*05		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5911 2	79 9	N	72	33
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	33

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212 - 16306
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MILLS, R. D.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.	13850 - 13900
01		527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		Y	-0-	37
02		476 N	457	-0-	-19	-0-	457 2		Y	-0-	37
03		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2		Y	-0-	37
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-	37
05		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2		Y	-0-	37
*06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-	37

JILL 54				WELL #: 1	RRCID -> 267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.	13305 - 13560
01		3565 X	3099	-0-	-466	-0-	2991 2	108 9	N	98	163
02		3192 X	2675	-0-	-517	-0-	2596 2	79 9	N	72	155
03		3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3429 2	54 9	N	49	23
04		3270 X	3111	-0-	-159	-0-	3021 2	90 9	N	82	105
05		3379 X	3336	-0-	-43	-0-	3335 2	1 9	N	1	22
06		3360 X	3277	-0-	-83	-0-	3224 2	53 9	N	48	70

LARA 54				WELL #: 1	RRCID -> 268179	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	13195 - 13655
01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4161 2	78 9	N	71	149
02		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3823 2	6 9	N	5	40
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4397 2	196 9	N	178	20
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3906 2	112 9	N	102	122
05		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4337 2	1 9	N	1	19
*06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4307 2	176 9	N	160	179

TYLER 55				WELL #: 1	RRCID -> 268646	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16215	PERF.	12902 - 14500
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-	-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-	-0-
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-	-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			20
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			20
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			20
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			20
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	753 2	25 9	N	23			43
06	840 N	702	-0-	-138	-0-	692 2	10 9	N	9			52

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600												
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			-0-
02	280 N	75	-0-	-205	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-			-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465												
01	5022 X	4462	-0-	-560	-0-	4441 2	21 9	N	19	10 1		250
02	4536 X	4307	-0-	-229	-0-	4300 2	7 9	N	6	8 1		248
03	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	4175 2	31 9	N	28	6 1	214 5	56
04	4320 X	4288	-0-	-32	-0-	4259 2	29 9	N	26	7 1		75
05	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4191 2	32 9	N	29	9 1		95
06	4620 X	4606	-0-	-14	-0-	4543 2	63 9	N	57	3 1		149

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785												
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-			41
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-			41
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		N	-0-			41
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-			41
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124 2		N	-0-			41
06	3210 X	2953	-0-	-257	-0-	2953 2		N	-0-			41

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903												
01	2449 X	1997	-0-	-452	-0-	1980 2	17 9	N	15			43
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2681 2	15 9	N	14			57
03	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	2997 2	45 9	N	41			98
04	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2851 2	24 9	N	22			120
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2613 2	18 9	N	16			136
06	2370 N	2245	-0-	-125	-0-	2230 2	15 9	N	14			150

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4233 2	31 9	N	28			116
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3732 2	11 9	N	10			126
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4210 2	17 9	N	15			141
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4053 2	1 9	N	1			142
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4115 2	4 9	N	4			146
*06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3927 2	92 9	N	84			230

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
 DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

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

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5014 2	210 9	Y	191	158	1	155
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4608 2	167 9	Y	152	171	1	136
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4872 2	183 9	Y	166	171	1	131
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5010 2	173 9	Y	157	149	1	139
05	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4623 2	164 9	Y	149	160	1	128
*06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5165 2	131 9	Y	119	147	1	100

MITO RESOURCES TX LLC 571941
 DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	2326	-0-	2326	2326	2326 3		N	-0-			737
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2326			N	-0-			737
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2326			N	-0-			737
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2326			N	-0-			737
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2326			N	NO RPT			737
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2326			N	NO RPT			737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			969
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			969
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			969

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941									
BRYANT		WELL #: 2044		RRCID -> 168732		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	1581 3	43 9	N	39		1159
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1567 3	63 9	N	57		1216
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1667 1	51 9	N	46	196 1	1066
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1777 3	77 9	N	70	190 1	946
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		946
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		946

COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111			
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1335 3	56 9	N	51		1625
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1146 3	34 9	N	31		1656
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1137 3	63 9	N	57	189 1	1524
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1271 3	45 9	N	41		1565
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1565
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1565

FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102			
01	248 N	48	-0-	-200	-0-	48 3		N	-0-		856
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		856
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	202 3	105 9	N	95		951
04	3000 N	5531	-0-	2531	2531	5071 3	460 9	N	418	358 1	1011
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2531		N	NO RPT		1011
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2531		N	NO RPT		1011

DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		809
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		809
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		809
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		809
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		809
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		809

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		326
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		326
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		326

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882			
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1574 3	81 9	N	74		1927
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1427 3	67 9	N	61		1988
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1503 3	70 9	N	64	185 1	1867
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1481 3	58 9	N	53		1920
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1920
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1920

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878			
01	2728 N	2385	-0-	-343	-0-	2327 3	58 9	N	53		2128
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2281 3	51 9	N	46		2174
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2323 3	117 9	N	106	195 1	2085
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2245 3	68 9	N	62		2147
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2147

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941								
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		1734
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		1734
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		1734
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		1734
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1734
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1734

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		414
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		414

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872		
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903 3	22 9	N	20	2792
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1811 3	52 9	N	47	2839
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1828 3	74 9	N	67	2906
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1743 3	52 9	N	47	2953
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2953
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2953

DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934		
01	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1659 3	14 9	N	13	2063
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1584 3	9 9	N	8	2071
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-	2071
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1943 3	8 9	N	7	2078
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2078
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2078

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330		
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2825 3	151 9	N	137	2435
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2496 3	249 9	N	226	2661
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2680 3	88 9	N	80	2350
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2582 3	72 9	N	65	2415
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2415
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2415

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1597
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1597
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1597
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1597
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1597
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1597

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381		
01	14880 X	11048	-0-	-3832	-0-	10903 3	145 9	N	132	8848
02	13300 X	10240	-0-	-3060	-0-	10009 3	231 9	N	210	8866
03	14725 X	12520	-0-	-2205	-0-	12406 3	114 9	N	104	8970
04	13260 X	10531	-0-	-2729	-0-	10401 3	130 9	N	118	9088
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			N	NO RPT	9088
06	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			N	NO RPT	9088

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941											
BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14375	3	136	9	N	124		4954
02	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	12860	3	200	9	N	182		5136
03	13237 X	11061	-0-	-2176	-0-	10907	3	154	9	N	140	391 1	4885
04	10080 X	9654	-0-	-426	-0-	9513	3	141	9	N	128		5013
05	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT		5013
06	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT		5013

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506			
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2009	3	50	9	N	45		1414
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1849	3	36	9	N	33		1447
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39		1486
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50		1536
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1536
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1536

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514			
01	8463 X	3774	-0-	-4689	-0-	3620	3	154	9	N	140		11134
02	7532 X	6359	-0-	-1173	-0-	6216	3	143	9	N	130		11264
03	8339 X	5988	-0-	-2351	-0-	5837	3	151	9	N	137	189 1	11212
04	6900 X	5707	-0-	-1193	-0-	5573	3	134	9	N	122		11334
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT		11334
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT		11334

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006				TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386			
MILLS RANCH		WELL #: 1040											
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-		210
02	728 N	549	-0-	-179	-0-	549	2			N	-0-		210
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-		210
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-		210
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-		210
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		210

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010				TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492			
01	9858 X	7745	-0-	-2113	-0-	7559	2	186	9	N	169	192 1	65
02	8288 X	7039	-0-	-1249	-0-	6878	2	161	9	N	146	173 1	38
03	8742 X	7415	-0-	-1327	-0-	7239	2	176	9	N	160		198
04	8160 X	6641	-0-	-1519	-0-	6483	2	158	9	N	144	175 1	167
05	8122 X	6467	-0-	-1655	-0-	6332	2	135	9	N	123	168 1	122
06	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT		122

MILLS RANCH (DES MOINES)														
//CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19230 2	701 9		N	637	579 1		215
02		18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	17406 2	603 9		N	548	583 1		180
03		20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	19419 2	678 9		N	616	561 1		235
04		19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	18798 2	642 9		N	584	526 1		293
*05		20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	19494 2	605 9		N	550	735 1		108
06		17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-				N	NO RPT			108

UNBRIDLED RESOURCES, LLC														
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
JAMES, W. F. 073056														
WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937														
01		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DAVIS 64 073056														
WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212														
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

IVESTOR 57														
WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136														
01		4836 X	3636	-0-	-1200	-0-	64 1	3414 2	Y		144			258
							158 9							
02		4368 X	1309	-0-	-3059	-0-	60 1	1118 2	Y		119	161 1		216
							131 9							
03		4836 X	4106	-0-	-730	-0-	67 1	3964 2	Y		68	162 1		122
							75 9							
04		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	22 1	4804 2	Y		95	150 1		67
							105 9							
05		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5065 2	164 9	Y		149	167 1		49
*06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5311 2	140 9	Y		127			176

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	2077	1	2938	2	Y	85	181	1		109
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1868	1	2890	2	Y	90	166	1		33
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1944	1	2714	2	Y	55				88
04	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	1206	1	52408	2	Y	102				190
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	1054	1	2829	2	Y	83	181	1		92
*06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	1016	1	2849	2	Y	101				193
						94	9								
						94	9								
						99	9								
						61	9								
						112	9								
						91	9								
						111	9								
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027															
01	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	149	1	1567	2	Y	147				171
02	1876 X	1710	-0-	-166	-0-	134	1	1477	2	Y	90	162	1		99
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	1188	1	1838	2	Y	126	175	1		50
04	3000 N	3023	-0-	23	23	934	1	1986	2	Y	94				144
05	2152 N	2129	-0-	-23	-0-	1980	2	149	9	Y	135	151	1		128
*06	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2204	2	75	9	Y	68	161	1		35
						162	9								
						99	9								
						139	9								
						103	9								
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114															
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	65	1	3387	2	Y	81	172	1		85
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3042	2	Y	70				155
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3324	2	101	9	Y	92	107	1		140
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3373	2	95	9	Y	86	167	1		59
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3479	2	91	9	Y	83				142
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3427	2	59	9	Y	54				196
						89	9								
						77	9								
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968															
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	2	Y	16				119
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	Y	13				132
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4	81	1		55
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-				55
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-				55
*06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-				55
						18	9								
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050															
01	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4513	2	245	9	N	223	325	1	1 8	148
02	4396 X	3637	-0-	-759	-0-	3517	2	120	9	N	109	172	1	1 8	84
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4653	2	239	9	N	217	187	1		114
04	4680 X	4388	-0-	-292	-0-	4225	2	163	9	N	148	171	1		91
05	4836 X	3684	-0-	-1152	-0-	3560	2	124	9	N	113	171	1		33
06	4740 X	3524	-0-	-1216	-0-	3449	2	75	9	N	68	1	8		100

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1217	1	725	2	Y	280	171 1	63 8 212
							308	9						
02		1960 X	1230	-0-	-730	-0-	1060	1	27	2	Y	130	173 1	169
							143	9						
03		2170 X	1303	-0-	-867	-0-	1161	1	110	2	Y	29	103 1	95
							32	9						
04		2100 X	921	-0-	-1179	-0-	891	1	11	2	Y	17		112
							19	9						
05		2170 X	1910	-0-	-260	-0-	1102	1	422	2	Y	351	331 1	132
							386	9						
*06		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	1058	1	766	2	Y	306	346 1	92
							337	9						

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
01		3534 X	3230	-0-	-304	-0-	496	1	2528	2	Y	187	178 1	3 8 208
							206	9						
02		3192 X	2859	-0-	-333	-0-	448	1	2245	2	Y	151	164 1	1 8 194
							166	9						
03		3534 X	3526	-0-	-8	-0-	496	1	2806	2	Y	204	163 1	2 8 233
							224	9						
04		3420 X	3305	-0-	-115	-0-	480	1	2601	2	Y	204	340 1	1 8 96
							224	9						
05		3441 X	2372	-0-	-1069	-0-	496	1	1732	2	Y	131	167 1	60
							144	9						
*06		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	480	1	2184	2	Y	172	170 1	2 8 60
							189	9						

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234														
01		3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	2303	2	205	9	N	186	177 1	3 8 237
							3377	2	176	9	N	160	326 1	1 8 70
02		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	4799	2	256	9	N	233	161 1	3 8 139
							4598	2	228	9	N	207	175 1	1 8 170
03		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4826	2	218	9	N	198	162 1	206
							3165	2	186	9	N	169	169 1	2 8 204
04		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-								
05		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-								
06		4380 X	3351	-0-	-1029	-0-								

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	435	1	4936	2	Y	211	177 1	3 8 275
							232	9						
02		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	287	1	3447	2	Y	155	332 1	1 8 97
							171	9						
03		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	488	1	5295	2	Y	248	174 1	2 8 169
							273	9						
04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	454	1	4257	2	Y	176	164 1	1 8 180
							194	9						
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	411	1	4103	2	Y	183	160 1	203
							201	9						
*06		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	424	1	4383	2	Y	229	169 1	2 8 261
							252	9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	7781 X	5280	-0-	-2501	-0-	4861	2	419	9	N	381	351	1	16	8	134
02	6860 X	6035	-0-	-825	-0-	912	1	4752	2	N	337	340	1	5	8	126
						371	9									
03	6882 X	6206	-0-	-676	-0-	1052	1	4770	2	N	349	177	1	11	8	287
						384	9									
04	6120 X	6016	-0-	-104	-0-	5631	2	385	9	N	350	333	1	6	8	298
05	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6589	2	409	9	N	372	497	1			173
06	6480 X	5364	-0-	-1116	-0-	5027	2	337	9	N	306	295	1	14	8	170

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013																
01	5239 X	94	-0-	-5145	-0-	72	2	22	9	N	20					98
02	4732 X	311	-0-	-4421	-0-	283	2	28	9	N	25					123
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2573	2	268	9	N	244	170	1	1	8	196
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4727	2	473	9	N	430	335	1	1	8	290
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6121	2	607	9	N	552	691	1			151
*06	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5265	2	476	9	N	433	343	1	4	8	237

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623																
01	5301 X	4080	-0-	-1221	-0-	310	1	3418	2	N	320	344	1	4	8	228
						352	9									
02	4788 X	4752	-0-	-36	-0-	1065	1	3401	2	N	260	343	1	2	8	143
						286	9									
03	5301 X	4846	-0-	-455	-0-	1189	1	3354	2	N	275	172	1	3	8	243
						303	9									
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	300	1	4767	2	N	266	353	1	2	8	154
						293	9									
05	5270 X	5025	-0-	-245	-0-	310	1	4436	2	N	254	324	1			84
						279	9									
06	5100 X	4589	-0-	-511	-0-	300	1	4003	2	N	260	221	1	4	8	119
						286	9									

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660																
01	4557 X	2971	-0-	-1586	-0-	155	1	2611	2	N	186	179	1	4	8	187
						205	9									
02	3892 X	2895	-0-	-997	-0-	140	1	2584	2	N	155	174	1	1	8	167
						171	9									
03	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	155	1	2392	2	N	172	177	1	3	8	159
						189	9									
04	4170 X	3120	-0-	-1050	-0-	150	1	2787	2	N	166	165	1	1	8	159
						183	9									
05	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	155	1	3179	2	N	179	179	1			159
						197	9									
06	3090 X	2536	-0-	-554	-0-	150	1	2235	2	N	137	167	1	3	8	126
						151	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901																
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546																
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					3036
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					3036
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					3036
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					3036
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					3036
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					3036

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3627 X	2958	-0-	-669	-0-	2785	2	173	9	Y	157	178	1	158	
02	3276 X	3089	-0-	-187	-0-	2926	2	163	9	Y	148	152	1	154	
03	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	3195	2	183	9	Y	166	147	1	173	
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3165	2	182	9	Y	165	176	1	162	
05	3410 X	2774	-0-	-636	-0-	2666	2	108	9	Y	98	134	1	126	
*06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3457	2	48	9	Y	44	35	1	135	

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	313	1	175	9	Y	159	7	1	220
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	283	1	120	9	Y	109	203	1	126
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	213	9	Y	194	183	1	137
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	311	1	223	9	Y	203	143	1	197
05	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	307	1	191	9	Y	174	200	1	171
06	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	272	1	145	9	Y	132	194	1	109

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

01	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	244	1	68	9	Y	62	6	1	341
02	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	209	1	59	9	Y	54	8	1	387
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	252	1	57	9	Y	52	187	1	252
04	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	255	1	48	9	Y	44	188	1	108
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	262	1	40	9	Y	36	6	1	138
06	1740 X	1656	-0-	-84	-0-	246	1	54	9	Y	49	5	1	182

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

01	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1322	2	321	9	Y	292	324	1	122
02	1568 N	1503	-0-	-65	-0-	1211	2	292	9	Y	265	275	1	112
03	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1446	2	283	9	Y	257	262	1	107
04	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	1191	2	196	9	Y	178	197	1	88
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1307	2	210	9	Y	191	197	1	82
*06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1587	2	294	9	Y	267	202	1	147

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

01	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	257	1	373	9	Y	339	359	1	166
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	203	1	317	9	Y	288	243	1	211
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	264	1	297	9	Y	270	388	1	93
04	2130 X	2106	-0-	-24	-0-	297	1	175	9	Y	159	172	1	80
05	2201 X	1725	-0-	-476	-0-	238	1	199	9	Y	181	190	1	71
06	2130 X	2109	-0-	-21	-0-	295	1	180	9	Y	164	134	1	101

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	3695	-0-	-924	-0-	510	1	3130	2	Y	50	193	1			45
							55	9									
02		4172 X	2956	-0-	-1216	-0-	412	1	2472	2	Y	65	15	1			95
							72	9									
03		4619 X	2970	-0-	-1649	-0-	427	1	2471	2	Y	65	10	1			150
							72	9									
04		3930 X	2752	-0-	-1178	-0-	413	1	2286	2	Y	48	161	1			37
							53	9									
05		3751 X	2659	-0-	-1092	-0-	408	1	2214	2	Y	34	10	1			61
							37	9									
06		3570 X	2573	-0-	-997	-0-	387	1	2150	2	Y	33	8	1			86
							36	9									
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332																	
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3177	2	421	9	Y	383	437	1			194
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2796	2	426	9	Y	387	398	1			183
03		3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3099	2	429	9	Y	390	379	1			194
04		3450 X	3383	-0-	-67	-0-	3011	2	372	9	Y	338	318	1			214
05		3565 X	3531	-0-	-34	-0-	3160	2	371	9	Y	337	394	1			157
06		3480 X	3222	-0-	-258	-0-	2919	2	303	9	Y	275	247	1			185
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892																	
01		4867 X	4177	-0-	-690	-0-	573	1	3497	2	Y	97	119	1			39
							107	9									
02		4340 X	4017	-0-	-323	-0-	558	1	3348	2	Y	101	94	1			46
							111	9									
03		4650 X	4224	-0-	-426	-0-	603	1	3487	2	Y	122	128	1			40
							134	9									
04		4380 X	3956	-0-	-424	-0-	585	1	3237	2	Y	122	104	1			58
							134	9									
05		4433 X	4089	-0-	-344	-0-	614	1	3324	2	Y	137	158	1			37
							151	9									
06		4290 X	4003	-0-	-287	-0-	585	1	3243	2	Y	159	113	1			83
							175	9									
MITO RESOURCES TX LLC 571941 FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					947
02		14B2 EXT	3062	-0-	3062	3062	2992	3	70	9	N	64					1011
03		14B2 EXT	488	-0-	488	3550	464	3	24	9	N	22					1033
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-					1033
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3550					N	NO RPT					1033
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3550					N	NO RPT					1033
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084																	
01		4495 X	3040	-0-	-1455	-0-	2911	2	129	9	N	117	197	1			506
02		2968 X	2524	-0-	-444	-0-	2448	2	76	9	N	69					575
03		3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2891	2	66	9	N	60	305	1			330
04		3030 X	2695	-0-	-335	-0-	2660	2	35	9	N	32					362
05		3131 X	2739	-0-	-392	-0-	2686	2	53	9	N	48					410
06		2940 X	2573	-0-	-367	-0-	2552	2	21	9	N	19	184	1			245

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1984 N	834	-0-	-1150	-0-	757	2	77	9	N	70	131	1		77
02	1904 N	940	-0-	-964	-0-	879	2	61	9	N	55				132
03	1643 N	1124	-0-	-519	-0-	1080	2	44	9	N	40	70	1		102
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2081	2	119	9	N	108				210
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1000	2	61	9	N	55				265
06	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	976	2	39	9	N	35	177	1		123

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560															
01	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	372	1	5705	2	N	696	757	1		242
						766	9								
02	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5372	2	561	9	N	510	388	1		364
03	7843 X	6642	-0-	-1201	-0-	5995	2	647	9	N	588	561	1		391
04	7590 X	6244	-0-	-1346	-0-	5685	2	559	9	N	508	748	1		151
05	7843 X	6085	-0-	-1758	-0-	372	1	5175	2	N	489	364	1		276
						538	9								
06	6630 X	5971	-0-	-659	-0-	360	1	5112	2	N	454	554	1		176
						499	9								

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709															
01	6913 X	6651	-0-	-262	-0-	1079	1	5268	2	N	276	195	1		190
						304	9								
02	6244 X	6111	-0-	-133	-0-	974	1	4910	2	N	206	192	1		204
						227	9								
03	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1079	1	5823	2	N	241	195	1		250
						265	9								
04	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	1044	1	5488	2	N	221	378	1		93
						243	9								
05	6913 X	6496	-0-	-417	-0-	1079	1	5205	2	N	193	190	1		96
						212	9								
06	6690 X	6256	-0-	-434	-0-	1044	1	4991	2	N	201	188	1		109
						221	9								

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680															
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1399	1	886	2	N	263	175	1		207
						289	9								
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1263	1	756	2	N	138	178	1		167
						152	9								
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	1399	1	1003	2	N	208	186	1		189
						229	9								
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	677	1	929	2	N	200	181	1		208
						220	9								
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	699	1	862	2	N	118	183	1		143
						130	9								
*06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	677	1	1006	2	N	113	174	1		82
						124	9								

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376															
01	7657 X	4742	-0-	-2915	-0-	4497	2	245	9	N	223	190	1		111
02	6356 X	3245	-0-	-3111	-0-	3117	2	128	9	N	116	184	1		43
03	7037 X	6195	-0-	-842	-0-	6008	2	187	9	N	170				213
04	6810 X	6412	-0-	-398	-0-	6228	2	184	9	N	167	194	1		186
05	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6079	2	157	9	N	143	187	1		142
06	6000 X	4224	-0-	-1776	-0-	4124	2	100	9	N	91	185	1		48

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.// 676084									
FRYE RANCH				WELL #: 729H	RRCID -> 279095	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 10688	PERF.11174 - 16057					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3689 X	3390	-0-	-299	-0-	506 1	2656 2	N	207	189 1	119		
						228 9							
02	3332 X	2706	-0-	-626	-0-	457 1	2092 2	N	143	181 1	81		
						157 9							
03	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	506 1	2702 2	N	186		267		
						205 9							
04	3480 X	3006	-0-	-474	-0-	490 1	2343 2	N	157	370 1	54		
						173 9							
05	3596 X	3033	-0-	-563	-0-	506 1	2334 2	N	175		229		
						193 9							
06	3300 X	3229	-0-	-71	-0-	490 1	2533 2	N	187	187 1	229		
						206 9							

FRYE RANCH				WELL #: 0929H	RRCID -> 279101	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 10541	PERF.11027 - 14941					
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1079 1	473 2	N	281	272 1	221		
						309 9							
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	974 1	541 2	N	256	352 1	125		
						282 9							
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1079 1	602 2	N	242	179 1	188		
						266 9							
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1044 1	639 2	N	284	348 1	124		
						312 9							
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1079 1	881 2	N	300	256 1	168		
						330 9							
*06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1044 1	1047 2	N	260	259 1	169		
						286 9							

FRYE RANCH				WELL #: 8029H	RRCID -> 279105	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10848 - 15150					
01	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2347 2	139 9	N	126	190 1	232		
						1681 2	94 9	N	85		317		
02	2408 X	1775	-0-	-633	-0-	2280 2	121 9	N	110	190 1	237		
						2184 2	90 9	N	82	193 1	126		
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2547 2	114 9	N	104		230		
						2327 2	106 9	N	96	188 1	138		
04	2400 X	2274	-0-	-126	-0-								
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-								
*06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-								

MOORE FARMS				WELL #: 0108H	RRCID -> 279511	COMPL. DATE 07/09/2013	TOTAL DEPTH 10961	PERF.10960 - 15730					
01	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	335 1	1081 2	N	148	185 1	83		
						163 9							
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	302 1	833 2	N	100		183		
						110 9							
03	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	335 1	803 2	N	155	178 1	160		
						171 9							
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	324 1	1020 2	N	132	180 1	112		
						145 9							
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	335 1	1021 2	N	115		227		
						127 9							
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	324 1	866 2	N	124	173 1	178		
						136 9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	937	1	4527	2	N	206	191 1	267
						227	9						
02	7280 X	5071	-0-	-2209	-0-	887	1	4028	2	N	142	183 1	226
						156	9						
03	8060 X	4145	-0-	-3915	-0-	1051	1	2823	2	N	246	182 1	290
						271	9						
04	7800 X	5826	-0-	-1974	-0-	945	1	4683	2	N	180	368 1	102
						198	9						
05	6386 X	6342	-0-	-44	-0-	1079	1	4922	2	N	310	187 1	225
						341	9						
*06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	969	1	4657	2	N	236	374 1	87
						260	9						

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
 NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		62

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

01	4991 X	4073	-0-	-918	-0-	4021	2	52	9	N	47	190 1	82
02	4452 X	4330	-0-	-122	-0-	4275	2	55	9	N	50		132
03	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4547	2	61	9	N	55		187
04	4680 X	4251	-0-	-429	-0-	4201	2	50	9	N	45		232
05	4836 X	4398	-0-	-438	-0-	4367	2	31	9	N	28	192 1	68
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		68

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15		45
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	416	2	14	9	N	13		58
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10		68
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	N	17		85
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	400	2	7	9	N	6	79 1	12
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		12

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 748059		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573		PERF.11748 - 11904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180		PERF.11340 - 12914				
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	N	17			127
02	1064 N	861	-0-	-203	-0-	858	2	3	9	N	3			130
03	930 N	927	-0-	-3	-0-	919	2	8	9	N	7			137
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	N	13			150
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	N	12			162
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			162

HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378		PERF.12760 - 16910				
01	7192 X	6911	-0-	-281	-0-	6228	2	683	9	N	621	574	1	200
02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6208	2	733	9	N	666	566	1	300
03	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6930	2	690	9	N	627	744	1	183
04	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	6772	2	747	9	N	679	565	1	297
*05	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	6953	2	704	9	N	640	714	1	223
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			223

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9856 - 12492				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURRELL		WELL #: 2033		RRCID -> 264048		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12886		PERF. 9906 - 10072				
01	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	5029	2	79	9	N	72	179	1	78
02	5040 X	4732	-0-	-308	-0-	4675	2	57	9	N	52			130
03	5549 X	5230	-0-	-319	-0-	5164	2	66	9	N	60			190
04	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4941	2	56	9	N	51	163	1	78
05	5239 X	4665	-0-	-574	-0-	4624	2	41	9	N	37			115
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			115

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 5017H		RRCID -> 265189		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11358		PERF.12458 - 16075				
01	16089 X	14863	-0-	-1226	-0-	14140	2	723	9	N	657	572	1	288
02	14532 X	12416	-0-	-2116	-0-	12190	2	226	9	N	205	380	1	113
03	15407 X	14743	-0-	-664	-0-	14233	2	510	9	N	464	380	1	197
04	14910 X	13875	-0-	-1035	-0-	13178	2	697	9	N	634	551	1	280
05	15407 X	13823	-0-	-1584	-0-	13563	2	260	9	N	236	346	1	170
06	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT			170

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 7017H		RRCID -> 266337		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12627		PERF.13082 - 15300				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	167	1	108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	163	1	157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	175	1	93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011										TOTAL DEPTH	12040	PERF.12350	- 15648	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7200	2	314	9	N	285	190	1	140
02	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5894	2	250	9	N	227	187	1	180
03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7653	2	308	9	N	280	373	1	87
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5256	2	284	9	N	258	188	1	157
*05	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	6829	2	277	9	N	252	347	1	62
06	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			62
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012										TOTAL DEPTH	11931	PERF.12324	- 14648	
01	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6489	2	160	9	N	145	190	1	80
02	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5966	2	132	9	N	120			200
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6529	2	167	9	N	152	177	1	175
04	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7099	2	167	9	N	152	179	1	148
*05	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7403	2	150	9	N	136	174	1	110
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			110
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012										TOTAL DEPTH	12646	PERF.13040	- 15540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013										TOTAL DEPTH	11919	PERF.12210	- 14232	
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4546	2	224	9	N	204	191	1	178
02	4732 X	3836	-0-	-896	-0-	3652	2	184	9	N	167	190	1	155
03	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4523	2	232	9	N	211	179	1	187
04	4800 X	4567	-0-	-233	-0-	4354	2	213	9	N	194	179	1	202
05	4836 X	4632	-0-	-204	-0-	4431	2	201	9	N	183	183	1	202
06	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			202
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013										TOTAL DEPTH	13050	PERF.11858	- 12044	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013										TOTAL DEPTH	13062	PERF.11912	- 11988	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-		214
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-		214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28		242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56		298

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088													
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-		2724 2	64 9		N	58		356
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-		491 2	67 9		N	61	192 1	225
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		2665 2	42 9		N	38		263
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		2035 2	15 9		N	14		277
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2085 2	12 9		N	11		288
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46		334

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932													
01	2728 X	2709	-0-	-19	-0-		2584 2	125 9		N	114	191 1	163
02	2912 X	2223	-0-	-689	-0-		2093 2	130 9		N	118	184 1	97
03	3224 X	2865	-0-	-359	-0-		2733 2	132 9		N	120		217
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-		5024 2	75 9		N	68	193 1	92
05	2976 X	508	-0-	-2468	-0-		458 2	50 9		N	45		137
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67		204

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323													
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		72 2	73 9		N	66	185 1	652
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-		110 2	63 9		N	57	188 1	521
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		21 2	72 9		N	65		586
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		770 2	328 9		N	298	187 1	697
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-		397 2	116 9		N	105	191 1	611
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	341 1	274

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082													
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		3075 2	255 9		N	232	371 1	383
02	2884 X	1261	-0-	-1623	-0-		1065 2	196 9		N	178	203 1	358
03	2914 X	2898	-0-	-16	-0-		2632 2	266 9		N	242	170 1	430
04	2730 X	2669	-0-	-61	-0-		2357 2	312 9		N	284	194 1	520
05	3317 X	2856	-0-	-461	-0-		2551 2	305 9		N	277	558 1	239
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	236	174 1	301

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917													
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		4905 2	54 9		N	49		164
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		3700 2	28 9		N	25		189
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		4216 2	4 9		N	4		193
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-		5306 2	8 9		N	7		200
*05	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		5912 2	17 9		N	15		215
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1		216

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	N	10				153	
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1847	2	44	9	N	40				193	
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-				193	
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30				223	
*05		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2473	2	76	9	N	69				292	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	167	1		189	

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545																	
01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5234	2	132	9	N	120	193	1		221	
02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5056	2	245	9	N	223	182	1		262	
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5292	2	186	9	N	169	180	1		251	
04		3270 X	1729	-0-	-1541	-0-	1629	2	100	9	N	91				342	
*05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3687	2	65	9	N	59	190	1		211	
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	108				319	

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223																	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				13	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				36	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169				205	

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																	
01		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				149	
02		1288 X	1251	-0-	-37	-0-	1249	2	2	9	N	2				151	
03		3503 X	1591	-0-	-1912	-0-	1585	2	6	9	N	5				156	
04		3540 X	1532	-0-	-2008	-0-	1532	2			N	-0-				156	
05		3658 X	1189	-0-	-2469	-0-	1187	2	2	9	N	2				158	
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	34				192	

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	384	1		224	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	183	1		159	
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1099	2	271	9	N	246				405	
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1292	2	234	9	N	213	332	1		286	
*05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1154	2	182	9	N	165	190	1		261	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59				320	

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282																	
01		2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2644	2	43	9	N	39	187	1		229	
02		2436 X	1552	-0-	-884	-0-	1500	2	52	9	N	47				276	
03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3053	2	127	9	N	115	177	1		214	
04		2370 X	2333	-0-	-37	-0-	2243	2	90	9	N	82	193	1		103	
05		2697 X	1887	-0-	-810	-0-	1797	2	90	9	N	82				185	
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	44				229	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4588 X	4205	-0-	-383	-0-	4028	2	177	9	N	161	666
02	4144 X	3823	-0-	-321	-0-	3683	2	140	9	N	127	598
03	4340 X	3392	-0-	-948	-0-	3342	2	50	9	N	45	643
04	3960 X	3050	-0-	-910	-0-	3019	2	31	9	N	28	671
05	4216 X	2215	-0-	-2001	-0-	2036	2	179	9	N	163	834
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	121	766

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339												
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3533	2	95	9	N	86	334
02	3192 X	651	-0-	-2541	-0-	598	2	53	9	N	48	382
03	3224 X	2337	-0-	-887	-0-	2307	2	30	9	N	27	409
04	3240 X	1342	-0-	-1898	-0-	1261	2	81	9	N	74	290
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	65	355
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	65	241

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322												
01	3100 N	1249	-0-	-1851	-0-	7721	2	86	9	N	78	385
02	9167 X	1446	-0-	-7721	-0-	1360	2	86	9	N	78	266
03	1829 X	1768	-0-	-61	-0-	1660	2	108	9	N	98	364
04	1770 X	1709	-0-	-61	-0-	1575	2	134	9	N	122	292
05	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	1408	2	85	9	N	77	177
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	61	238

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A												
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	2	3	9	N	3	156
02	2548 X	2296	-0-	-252	-0-	2263	2	33	9	N	30	186
03	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2488	2	138	9	N	125	311
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2965	2	86	9	N	78	197
*05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3360	2	105	9	N	95	292
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	66	166

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692												
01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4654	2	589	9	N	535	352
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3807	2	184	9	N	167	342
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4309	2	344	9	N	313	489
04	3900 X	3109	-0-	-791	-0-	2731	2	378	9	N	344	449
*05	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4220	2	757	9	N	688	416
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	660	338

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088												
01	7657 X	5928	-0-	-1729	-0-	5817	2	111	9	N	101	490
02	6916 X	3431	-0-	-3485	-0-	3379	2	52	9	N	47	348
03	7068 X	5842	-0-	-1226	-0-	5709	2	133	9	N	121	469
04	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7470	2	727	9	N	661	565
*05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6556	2	553	9	N	503	499
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	473	622

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142												
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2920	2	90	9	N	82	406
02	2464 X	2266	-0-	-198	-0-	2189	2	77	9	N	70	283
03	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2875	2	116	9	N	105	211
04	3180 X	2531	-0-	-649	-0-	2425	2	106	9	N	96	307
05	3007 X	2091	-0-	-916	-0-	1999	2	92	9	N	84	228
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	70	298

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1393	2	56	9	N	51	167	1	184
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	15			199
03	3038 X	1566	-0-	-1472	-0-	1509	2	57	9	N	52			251
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	163	180	1	234
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	135	174	1	195
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	98			293

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664														
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			273
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-			273
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			273
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	35			308
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188			496
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			566

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936														
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1634	2	118	9	N	107			433
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	328	2	80	9	N	73	188	1	318
03	1085 X	677	-0-	-408	-0-	435	2	242	9	N	220			538
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	84	184	1	438
*05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2293	2	273	9	N	248	192	1	494
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	360	1	426

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3205	2	163	9	N	148	184	1	196
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2853	2	194	9	N	176			372
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3050	2	221	9	N	201	341	1	232
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3205	2	248	9	N	225			457
*05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3389	2	114	9	N	104	188	1	373
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	113	190	1	296

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			143
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			143
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	116	2	69	9	N	63			206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86			292

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1569	2	116	9	N	105	181	1	132
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	682	2	68	9	N	62			194
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12			206
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1366	2	263	9	N	239	182	1	263
*05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1286	2	127	9	N	115	180	1	198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196			394

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3814	2	116	9	N	105			384
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3969	2	70	9	N	64	179	1	269
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5023	2	139	9	N	126			395
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5264	2	166	9	N	151	179	1	367
*05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5119	2	174	9	N	158	188	1	337
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	138			475

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2709	2	147	9	N	134				408
02	2744 X	1910	-0-	-834	-0-	1827	2	83	9	N	75				483
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2777	2	138	9	N	125				608
04	3000 X	1944	-0-	-1056	-0-	1943	2	1	9	N	1	187	1		422
05	3100 X	1274	-0-	-1826	-0-	1265	2	9	9	N	8				430
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-				430

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962															
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1444	2	600	9	N	545	372	1		566
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1208	2	212	9	N	193	389	1		370
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1409	2	443	9	N	403	388	1		385
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1514	2	569	9	N	517	550	1		352
*05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1216	2	443	9	N	403	347	1		408
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	374	1		432

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113															
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1826	2	39	9	N	35				154
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1801	2	73	9	N	66				220
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2015	2	78	9	N	71				291
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1379	2	65	9	N	59	190	1		160
*05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61				221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	190	1		91

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443															
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723															
01	1922 X	1319	-0-	-603	-0-	1191	2	128	9	N	116	184	1		254
02	1736 X	728	-0-	-1008	-0-	725	2	3	9	N	3				257
03	1798 X	1445	-0-	-353	-0-	1445	2			N	-0-				257
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-				257
*05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3623	2	62	9	N	56				313
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	30				343

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892															
01	4154 X	1554	-0-	-2600	-0-	1522	2	32	9	N	29				293
02	3640 X	2526	-0-	-1114	-0-	2313	2	213	9	N	194	179	1		308
03	4030 X	2722	-0-	-1308	-0-	2399	2	323	9	N	294	363	1		239
04	2610 X	1181	-0-	-1429	-0-	1050	2	131	9	N	119	192	1		166
05	2573 X	429	-0-	-2144	-0-	429	2			N	-0-				166
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				166

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203															
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2167	2	308	9	N	280	354	1		275
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1323	2	304	9	N	276	194	1		357
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1900	2	384	9	N	349	391	1		315
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1567	2	332	9	N	302	384	1		233
*05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3280	2	466	9	N	424	363	1		294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	189	1		495

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ATHERTON, D. E.		WELL #: 8057H		RRCID -> 269301		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

DAVIS 65		WELL #: 29H		RRCID -> 269429		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287								
01	7099	X	6348	-0-	-751	-0-	6214	2	134	9	N	122	172	1		238
02	6636	X	6098	-0-	-538	-0-	6077	2	21	9	N	19	167	1		90
03	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	6703	2	150	9	N	136				226
04	6960	X	6769	-0-	-191	-0-	6538	2	231	9	N	210	166	1		270
05	6820	X	6740	-0-	-80	-0-	6549	2	191	9	N	174	378	1		66
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-				N	141					207

ATHERTON 69		WELL #: 25H		RRCID -> 269804		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534								
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5035	2	250	9	N	227	195	1		395
02	4452	X	4137	-0-	-315	-0-	3911	2	226	9	N	205	190	1		410
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4095	2	282	9	N	256	197	1		469
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4181	2	255	9	N	232	388	1		313
05	5270	X	4631	-0-	-639	-0-	4418	2	213	9	N	194	191	1		316
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	23	191	1			148

ZYBACH		WELL #: 9010H		RRCID -> 270235		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054								
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	150	176	1			294
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3042	2	169	9	N	154	192	1		256
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4563	2	253	9	N	230	381	1		105
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3761	2	230	9	N	209				314
*05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4047	2	120	9	N	109	189	1		234
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	32					266

ATHERTON		WELL #: 1015H		RRCID -> 270282		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433								
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	4377	2	283	9	N	257	192	1		352
02	4508	X	3485	-0-	-1023	-0-	3397	2	88	9	N	80	193	1		239
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4237	2	488	9	N	444	193	1		490
04	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3517	2	195	9	N	177	353	1		314
05	4650	X	1572	-0-	-3078	-0-	1425	2	147	9	N	134				448
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	163	192	1			419

ZYBACH		WELL #: 8010H		RRCID -> 271008		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509								
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5116	2	146	9	N	133	185	1		261
02	3192	X	2344	-0-	-848	-0-	2299	2	45	9	N	41	194	1		108
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4702	2	120	9	N	109				217
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4410	2	235	9	N	214	174	1		257
05	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	3890	2	190	9	N	173	191	1		239
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	146	189	1			196

ATHERTON 69		WELL #: 29H		RRCID -> 271097		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060								
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2291	2	105	9	N	95				378
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105	193	1			290
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129	177	1			242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	195	1			139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117					256
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	188	1			121

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2423	2	276	9	N	251	192	1	215
02	2128 X	1960	-0-	-168	-0-	1399	2	561	9	N	510	379	1	346
03	2356 X	2061	-0-	-295	-0-	1850	2	211	9	N	192	188	1	350
04	1530 X	1324	-0-	-206	-0-	1173	2	151	9	N	137	195	1	292
05	2697 X	1557	-0-	-1140	-0-	1371	2	186	9	N	169	187	1	274
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	164	190	1	248

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4153	2	101	9	N	92			431
02	2716 X	2371	-0-	-345	-0-	2134	2	237	9	N	215	192	1	454
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3085	2	195	9	N	177	384	1	247
04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2014	2	172	9	N	156			403
05	4185 X	944	-0-	-3241	-0-	788	2	156	9	N	142	190	1	355
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	274	349	1	280

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
01	4495 X	750	-0-	-3745	-0-	750	2			N	-0-			165
02	4060 X	2787	-0-	-1273	-0-	2786	2	1	9	N	1			166
03	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7478	2	46	9	N	42			208
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3319	2	150	9	N	136			344
*05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6449	2	127	9	N	115			459
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			459

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	134			345
02	2576 X	2239	-0-	-337	-0-	2077	2	162	9	N	147	185	1	307
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1761	2	120	9	N	109	182	1	234
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2318	2	161	9	N	146	169	1	211
*05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	1988	2	140	9	N	127	190	1	148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			208

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			382
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45	193	1	234
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3291	2	141	9	N	128			362
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2801	2	252	9	N	229	195	1	396
*05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2782	2	150	9	N	136	180	1	352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	369	1	331

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			389
02	2968 X	267	-0-	-2701	-0-	143	2	124	9	N	113	203	1	299
03	2635 X	518	-0-	-2117	-0-	478	2	40	9	N	36	182	1	153
04	1530 X	729	-0-	-801	-0-	650	2	79	9	N	72			225
*05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2269	2	135	9	N	123			348
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	27	201	1	174

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		2759 X	689	-0-	-2070	-0-	689	2			N	362
02		2044 X	897	-0-	-1147	-0-	822	2	75	9	N	238
03		2263 X	1464	-0-	-799	-0-	1342	2	122	9	N	349
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2282	2	591	9	N	692
*05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2258	2	209	9	N	489
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	455

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1044	2	138	9	N	255
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	886	2	95	9	N	336
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	267
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	979	2	129	9	N	198
*05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	965	2	144	9	N	329
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
01		3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2			N	382
02		3388 X	2667	-0-	-721	-0-	2349	2	318	9	N	442
03		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3666	2	429	9	N	406
04		3630 X	3614	-0-	-16	-0-	3348	2	266	9	N	648
05		3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3110	2	306	9	N	540
06		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	619

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	532	2	259	9	N	317
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	33	2	105	9	N	293
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462												
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	736
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	488
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1710	2	68	9	N	339
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	442
*05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1657	2	55	9	N	492
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	512

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649												
01		62 X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	130
02		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	130
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	130
04		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4732	2	473	9	N	190
*05		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2357	2	139	9	N	122
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	82

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	553
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	338	2	41	9	N	392
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	443	2	370	9	N	392
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	991	2	52	9	N	335
*05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1842	2	33	9	N	382
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	412
												428

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671												
01		4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	1362	2	36	9	N	358
02		4424 X	129	-0-	-4295	-0-	63	2	66	9	N	233
03		4898 X	3998	-0-	-900	-0-	3929	2	69	9	N	296
04		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6368	2	179	9	N	268
*05		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8144	2	235	9	N	300
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	385

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587												
01		3100 N	3151	-0-	51	-0-	3151	2			N	256
02		2781 N	2730	-0-	-51	-0-	2730	2			N	256
03		3100 N	15422	-0-	12322	-0-	15236	2	186	9	N	236
04		3000 N	10862	-0-	7862	-0-	20184	2			N	236
*05		20184 X	-0-	-0-	-20184	-0-					N	236
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	151

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366												
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	344
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	344
03		3100 N	6951	-0-	3851	-0-	6540	2	411	9	N	486
04		3000 N	8138	-0-	5138	-0-	8989	2	415	9	N	281
*05		3100 N	9561	-0-	6461	-0-	15450	2	337	9	N	402
*06		3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	12450	2			N	272

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021												

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1609	-0-	-11	1609	2	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10			Y	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2461	-0-	-2375	2461	2	Y	-0-			-0-
02	3500	X	2295	-0-	-1205	2295	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2529	-0-	-664	2529	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2133	-0-	-747	2133	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2170	-0-	-806	2170	2	Y	-0-			-0-
*06	2201	X	2201	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16614	X	16614	-0-	-0-	16614	2	Y	-0-			-0-
02	15439	X	15439	-0-	-0-	15439	2	Y	-0-			-0-
03	15701	X	15701	-0-	-0-	15701	2	Y	-0-			-0-
04	16816	X	16816	-0-	-0-	16816	2	Y	-0-			-0-
05	14632	X	13897	-0-	-735	13897	2	Y	-0-			-0-
*06	22424	X	22424	-0-	-0-	22424	2	Y	-0-			-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26265	X	26265	-0-	-0-	26265	2	Y	-0-			-0-
02	23919	X	23919	-0-	-0-	23919	2	Y	-0-			-0-
03	26835	X	26835	-0-	-0-	26835	2	Y	-0-			-0-
04	26167	X	26167	-0-	-0-	26167	2	Y	-0-			-0-
05	27266	X	27266	-0-	-0-	27266	2	Y	-0-			-0-
*06	26396	X	26396	-0-	-0-	26396	2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.	20098 - 20826			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	19468	X	18615	-0-	-853	-0-	18615	2		Y	-0-				-0-
02	17584	X	17058	-0-	-526	-0-	17058	2		Y	-0-				-0-
03	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	20735	2		Y	-0-				-0-
04	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	20069	2		Y	-0-				-0-
05	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	20747	2		Y	-0-				-0-
*06	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2		Y	-0-				-0-

MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.	20680 - 21631
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	20747 - 21330
01	8773	X	7640	-0-	-1133	-0-	7640	2		Y	-0-	-0-
02	7924	X	5890	-0-	-2034	-0-	5890	2		Y	-0-	-0-
03	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2		Y	-0-	-0-
04	7560	X	6574	-0-	-986	-0-	6574	2		Y	-0-	-0-
05	7688	X	6755	-0-	-933	-0-	6755	2		Y	-0-	-0-
*06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		Y	-0-	-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.	20871 - 21158
01	9579	X	8802	-0-	-777	-0-	8802	2		Y	-0-	-0-
02	8568	X	8138	-0-	-430	-0-	16	1	8122	2	Y	-0-
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	144	1	10304	2	Y	-0-
04	9270	X	9021	-0-	-249	-0-	159	1	8862	2	Y	-0-
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	43	1	9589	2	Y	-0-
*06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	99	1	9125	2	Y	-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.	14050 - 14088
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	14422 - 14466
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		66	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		66	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		66	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076													

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492													

01		4712	4702	-0-	-10	-0-	4702	2	Y	-0-		-0-	
02		4256	4200	-0-	-56	-0-	4200	2	Y	-0-		-0-	
03		4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	Y	-0-		-0-	
04		4560	4566	-0-	6	6	4566	2	Y	-0-		-0-	
05		4712	4721	-0-	9	15	4721	2	Y	-0-		-0-	
*06		4560	4598	-0-	38	53	4598	2	Y	-0-		-0-	

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947													

01		21018	19533	-0-	-1485	-0-	19533	2	Y	-0-		-0-	
02		18984	16932	-0-	-2052	-0-	16932	2	Y	-0-		-0-	
03		21018	18210	-0-	-2808	-0-	18210	2	Y	-0-		-0-	
04		20340	16929	-0-	-3411	-0-	16929	2	Y	-0-		-0-	
05		21018	18048	-0-	-2970	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
*06		15874 R	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2	Y	-0-		-0-	

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986													
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792													

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850													

01		3100 N	4739	-0-	1639	3710	4732	3	7	9	Y	6	83
02		7390 X	3680	-0-	-3710	-0-	3680	3			Y	-0-	83
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-	83
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-	83
*05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-	83
06		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		83	

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
DUNN		WELL #:		1	RRCID ->	159191	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12406 - 12560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3895	-0-	3895	3902	3895	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1890	-0-	1890	5792	1890	3		N	-0-			-0-
*05	7780 X	1988	-0-	-5792	-0-	1982	3	6	9	N	5		5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488 - 12586		
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	33	3	14	9	N	13		88
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	10	3	35	9	N	32		120
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	98 1	26
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	104	98 1	32
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12605 - 12750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	N	10		10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680		
01	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9964	3	35	9	N	32	190 1	37
02	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10948	3	76	9	N	69		106
03	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11489	3	56	9	N	51	92 1	65
04	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12850	3	156	9	N	142	92 1	115
*05	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13170	3	151	9	N	137	92 1	160
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT		160

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		40
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-		40
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-		40
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-		40
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-		40
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		40

DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510 - 12520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1461	-0-	1461	1461	1461	3			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3326	-0-	3326	4787	3326	3			N	-0-		-0-
*05	11006 X	6219	-0-	-4787	-0-	6213	3	6	9	N	5		5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774		
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-		53
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-		53
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-		53
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-		53
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-		53
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		53

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986							
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420 - 12430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287	287	287	3			N	-0-
03	14B2 EXT	1243	-0-	1243	1530	1243	3			N	-0-
04	14B2 EXT	766	-0-	766	2296	766	3			N	-0-
*05	3122 X	826	-0-	-2296	-0-	826	3			N	-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022											

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718
01	3064 N	2935	-0-	-129	-0-	2935	3			N	-0-
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-
04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-
*05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-
06	90 X NO RPT		-0-	-90	-0-					N	NO RPT

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766
01	3317 X	2904	-0-	-413	-0-	2901	3	3 9	Y	3	59
02	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3		Y	-0-	59
03	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995	3		Y	-0-	59
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3026	3	18 9	Y	16	75
*05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3198	3	11 9	Y	10	85
06	3000 X NO RPT		-0-	-3000	-0-				Y	NO RPT	85

PRESIDIO PETROLEUM LLC HUNTER UNIT		WELL #:		676084 1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617 - 13665
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
02	560 N	151	-0-	-409	-0-	151	2			N	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602								
BUD HOGAN SWD 44		WELL #: 2		RRCID -> 276277		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757								
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031317		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		33
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		33
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		33
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		33
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		33
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SIMS OP. UNIT R/A -A-		747757								
SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		89

MOBEETIE OP. UNIT -B-		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE OP. UNIT -B-		747757								
MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PATTERSON UNIT		747757								
PATTERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

PATTERSON		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PATTERSON		747757								
PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (ELLENBERGER) HERITAGE PETROLEUM, INC. WAYMOBETTA		62243 426 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12196 - 12340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OPERATING UNIT		62243 710 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8172 - 8186						
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					201
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					201
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					201
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201

PATTERSON		WELL #:		6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	177	1			365
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	184	1			381
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	184	1			410
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	179	1			448
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	179	1			504
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	182	1			512

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		62243 852 747757		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHEELER								
WELL #:		3 U		RRCID -> 034326		COMPL. DATE 03/29/1964		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7100 - 7122						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 M		RRCID -> 036294		COMPL. DATE 11/26/1964		TOTAL DEPTH 12575		PERF. 7089 - 7205				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 043624		COMPL. DATE 01/10/1968		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6914 - 7198				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105		N	NO RPT			107
MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346
01	2418 N	2049	-0-	-369	-0-	29 1	2020 2	N	-0-			80
02	2184 N	1931	-0-	-253	-0-	27 1	1904 2	N	-0-			80
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	31 1	2338 2	N	-0-			80
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	30 1	2113 2	N	-0-			80
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	31 1	2224 2	N	2			82
06	2280 N	2164	-0-	-116	-0-	2 9	30 1	2134 2	N	-0-		82
WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	30 1	861 2	N	-0-			100
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	25 1	597 2	N	-0-			100
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31 1	762 2	N	-0-			100
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	28 1	639 2	N	-0-			100
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	29 1	565 2	N	-0-			100
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	28 1	701 2	N	-0-			100
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330			
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-				92
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-				92
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-				92
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	9	1	564	2	N	-0-				92
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	N	-0-	80	1		12
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-				12

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892			
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	44	-0-	44	78	44	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
05	78 X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-				-0-
*06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826			
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	-0-				108
02	1120 N	728	-0-	-392	-0-	34	1	694	2	N	-0-				108
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	N	-0-				108
04	1080 N	574	-0-	-506	-0-	17	1	557	2	N	-0-				108
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	N	-0-				108
*06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	45	1	1629	2	N	-0-				108

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)				62900 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453											
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)			63066 200		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			040209												
MORRISON, MARY T., -D-			WELL #: 1180		RRCID -> 033032			COMPL. DATE 04/21/1964			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	4016	1605	2	2	9	Y	2			161
02	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	5058	1042	2			Y	-0-			161
03		3000 N	1535	-0-	-1465	3593	1529	2	6	9	Y	5			166
04		3000 N	1421	-0-	-1579	2014	1421	2			Y	-0-			166
*05		3100 N	1393	-0-	-1707	307	1391	2	2	9	Y	2			168
06		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			168

MORRISON -D-			WELL #: 2180		RRCID -> 202885			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872				
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2470	2	15	9	N	14			161
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	N	5			166
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	N	15			181
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2060	2	13	9	N	12			193
*05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	N	4	182	1	15
06		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			15

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.			206036		RRCID -> 095864			COMPL. DATE 04/16/1981			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450				
MORRISON			WELL #:												
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006															

KILLEBREW			WELL #: 1184		RRCID -> 153788			COMPL. DATE 02/27/1995			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260		RRCID -> 076994			COMPL. DATE 05/15/1978			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659				
MORRISON, MARY T. -K-			WELL #: 3												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A-			WELL #: 4		RRCID -> 124880			COMPL. DATE 08/12/1987			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID -> 154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10524	- 10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			204
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			204
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			204
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			204
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			204
06		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			204

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MORRISON "36"		WELL #:		1	RRCID -> 209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846	- 10854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			218
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	2 2		218
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	1 2		218
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	2 2		218
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			218
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			218

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID -> 230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
CARRIE		WELL #:		2190	RRCID -> 166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	62 1	N	14			171
							15 9					
02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	56 1	N	51			222
							56 9					
03		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	62 1	N	44	202 1		64
							48 9					
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	60 1	N	39			103
							43 9					
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	62 1	N	39			142
							43 9					
*06		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	60 1	N	22			164
							24 9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID -> 184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10246	- 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10510	- 10586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-
04		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-
*06		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276		
01	14B2 EXT		1170	-0-	1170	4529	1170 2		N	-0-	43
02	14B2 EXT		1519	-0-	1519	6048	1519 2		N	-0-	43
03	7193 X		1145	-0-	-6048	-0-	1145 2		N	-0-	43
04	480 X		480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	43
*05	1832 N		1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-	43
*06	1636 N		1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-	50

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008	
01	7471 X		3553	-0-	-3918	-0-	3531 2	22 9	N	20	159
02	5656 X		4909	-0-	-747	-0-	4909 2		N	-0-	159
03	5766 X		5483	-0-	-283	-0-	5481 2	2 9	N	2	161
04	5310 X		5187	-0-	-123	-0-	5185 2	2 9	N	2	163
05	5487 X		3880	-0-	-1607	-0-	3863 2	17 9	N	15	178
06	5250 X		5161	-0-	-89	-0-	5161 2		N	-0-	178

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
MORRISON -D-				WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602	- 10487		
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364	- 9378		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRISON -D-				WELL #: 2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9686	- 9693		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036											
KILLEBREW		WELL #:		1 L	RRCID ->	043682	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MORRISON		WELL #:		1183A	RRCID ->	256472	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9516 - 9528			
01	6386	X	4839	-0-	-1547	-0-	4830	2	9	9	N	8	30	1	687
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10			697
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6870	2	8	9	N	7			704
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6725	2	8	9	N	7			711
05	6386	X	3593	-0-	-2793	-0-	3590	2	3	9	N	3			714
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			714

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	166111	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9330 - 9344			
HODGES C		4103													
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-			2
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-			2
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			2
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			2
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			2
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-			2

HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 - 10488			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 - 9306			
CONRAD		3192													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)		//CONT.//		63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
REMORA OPERATING, LLC				701613											
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 - 9270			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
HODGES		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450							
01	1054 X	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-				74
02	1036 X	612	-0-	-424	-0-	612	2			N	-0-				74
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				74
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-				74
05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				74
*06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				74

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	2	5		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE (CLEVELAND S.) PRESIDIO PETROLEUM LLC DOROTHY 6		63094 306 676084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
WELL #:		1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 6180 - 9882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78

MORSE, N. (CLEVELAND) LATIGO PETROLEUM, LLC HUDSON 6		63096 300 488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5832 - 5982					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

WHITTENBURG 312		WELL #:		4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8866 - 9020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) BAR L PRODUCERS BARNES -B-		63100 500 049748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
WELL #:		2		RRCID -> 057660		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3030 - 3106					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				-0-

BARNES -B-		WELL #:		4		RRCID -> 059033		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3012 - 3088			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-

DALE, ROBBIE		WELL #:		1		RRCID -> 119370		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3138 - 3204			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
THOMPSON, M.		WELL #: 2A		RRCID -> 136551		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 2951 - 3106		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2	N	-0-			-0-
05	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	2	N	-0-			-0-
06	360 N	185	-0-	-175	-0-	185	2	N	-0-			-0-

MOLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 138397		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2926 - 3000		
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
04	570 N	168	-0-	-402	-0-	168	2	N	-0-			-0-
05	527 N	205	-0-	-322	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	2	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 149605		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2944 - 3068		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-

HAM		WELL #: 1		RRCID -> 158451		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3016 - 3200		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: C 3		RRCID -> 158462		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2982 - 3186		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 163482		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3018 - 3102		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			-0-

WHIT-TYSON		WELL #: 1		RRCID -> 181681		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3263		PERF. 2890 - 3024		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748													
LEWIS		WELL #: C 4		RRCID -> 181701		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-

WHIT-TYSON		WELL #: 2		RRCID -> 184307		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056							
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-

BARNES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 184676		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077							
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-				-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156					
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-				-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-				-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-				-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-				-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-				-0-
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-				-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		WELL #: 1		RRCID -> 142272		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206					
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-				-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LASATER & CO, INC.		487415		WELL #: 1		RRCID -> 199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146					
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
02	1904 N	1718	-0-	-186	-0-	-0-	1718	2		N	-0-				-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-				-0-
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-				-0-
06	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	-0-	1739	2		N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1204	-0-	-112	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	867	-0-	-423	-0-	867 2		N	-0-			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

01	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
03	744 N	191	-0-	-553	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482												
HADLEY				WELL #: 403	RRCID -> 053749	COMPL. DATE 10/26/1972	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2998	- 3065							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, ROSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 053795	COMPL. DATE 10/27/1972	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 3056	- 3124							
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HADLEY				WELL #: 603	RRCID -> 054536	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3042	- 3106							
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114							
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098							
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482						
MCNUTT				WELL #: 1016	RRCID -> 055258	COMPL. DATE 03/25/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 207	RRCID -> 055540	COMPL. DATE 05/21/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3048	- 3108	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-

MCCLOY				WELL #: 3067	RRCID -> 148046	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2992	- 3094	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRITCHARD				WELL #: 506	RRCID -> 149416	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3017	- 3122	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOMBLE, R				WELL #: 4040	RRCID -> 163238	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3014	- 3081	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOMBLE, R				WELL #: 3040	RRCID -> 163290	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 3201	PERF. 3016	- 3136	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCNUTT				WELL #: 3066	RRCID -> 163390	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2985	- 3046	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
PRITCHARD				WELL #: 606	RRCID -> 169416	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3138	- 5076						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-

PRITCHARD				WELL #: 706	RRCID -> 170409	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3040	- 3054						
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-				-0-
03	589 N	163	-0-	-426	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-				-0-

HADLEY				WELL #: 803	RRCID -> 170650	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2970	- 3128						
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
03	403 N	120	-0-	-283	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-

MCCLOY				WELL #: 4067	RRCID -> 170652	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3010	- 3081						
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 308	RRCID -> 171334	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3060	- 3080						
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-

PRITCHARD				WELL #: 806	RRCID -> 171339	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3042	- 3120						
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-

MCCLOY				WELL #: 5067	RRCID -> 171343	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3031	- 3091						
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	-0-	585	2		N	-0-				-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-
03	713 N	498	-0-	-215	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-
05	775 N	378	-0-	-397	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
WOMBLE				WELL #: 507	RRCID -> 171344	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 3553	PERF. 3065	- 3080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

MCNUTT				WELL #: 4066	RRCID -> 171415	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3026	- 3040		
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 2		N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
03	558 N	144	-0-	-414	-0-	144 2		N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 408	RRCID -> 171568	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3090	- 3134		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FISHER				WELL #: 202	RRCID -> 171593	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3000	- 3058		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCNUTT				WELL #: 5066	RRCID -> 171714	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3040	- 3060		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE				WELL #: 607	RRCID -> 172126	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3066	- 3084		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-

MCNUTT				WELL #: 6066	RRCID -> 172127	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3003	- 3020		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-		-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482														
PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 3145						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3110						
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3038 - 3097						
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172						
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316						
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	341 N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110						
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
PREALL				WELL #: 7065	RRCID -> 216383	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 3534	PERF. 2976	- 3133			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #: 707	RRCID -> 216884	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 3038	- 3132			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795				LEWIS				
				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3086	- 3090			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3072	- 3112			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	- 3121			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-				-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-				-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-				-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-				-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2	N	-0-				-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-				-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-				16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	-0-	82	2	N	-0-				16
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-				16
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-				16
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2	N	-0-				16
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2	N	-0-				16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WOMBLE				WELL #:	4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026 - 3174		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032 - 3166		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042 - 3208		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3064 - 3226		
01	124 N	62	-0-	-62	-0-		62	2		N		-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-		45	2		N		-0-			-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-		55	2		N		-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2		N		-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	2		N		-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N		-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	403 N	168	-0-	-235	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092		
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	527 N	128	-0-	-399	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202		
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	503	-0-	-1605	-0-	503	2			N	-0-			-0-
02	1904 X	258	-0-	-1646	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03	2108 X	315	-0-	-1793	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	2040 X	210	-0-	-1830	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	2108 X	324	-0-	-1784	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06	480 X	48	-0-	-432	-0-	48	2			N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212			
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	589 N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
06	210 N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-			-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196			
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-			-0-
02	392 X	215	-0-	-177	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	434 X	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04	420 X	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	434 X	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	270 X	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3050 -	3078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3486 -	3560
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2900 -	3112	
01		248 N	158	-0-	-90	-0-	155	2	3	9	N	3	4	1
02		196 N	14	-0-	-182	-0-	14	2			N	-0-	1	1
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
04		150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3028 -	3218	
01		248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-
03		279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-		-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		-0-
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8499 -	8507
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8005 -	8179
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

NORTHAM (CHESTER)			66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
SCHWALK			WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHWALK			WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364					
01		2883 N	2812	-0-	-71	-0-	31	1	2781	2	N	-0-			95
02		2632 N	2269	-0-	-363	-0-	23	1	2246	2	N	-0-			95
03		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	-0-			95
04		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2776	2	N	-0-			95
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	31	1	2810	2	N	-0-			95
06		2880 N	2743	-0-	-137	-0-	30	1	2713	2	N	-0-			95

PALMER "132"			WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORTHROP (CLEVELAND)			66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC			146669												
HARMON			WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828					
01		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2		N	-0-				26
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2		N	-0-				26
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-				26
04		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2		N	-0-				26
05		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2		N	-0-				26
06		1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2		N	-0-				26

CORLENA OIL COMPANY			178450												
HAMKER 555			WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550					
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-				50
02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-				50
03		3596 X	3410	-0-	-186	-0-	3410	2		N	-0-				50
04		3480 X	2265	-0-	-1215	-0-	2265	2		N	-0-				50
05		3596 X	3123	-0-	-473	-0-	3123	2		N	-0-				50
06		3450 X	3241	-0-	-209	-0-	3241	2		N	-0-				50

COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
WOLF CREEK PARK			WELL #: 1564		RRCID -> 127535		COMPL. DATE 03/10/1988			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120					
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-				-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY				427513									
KING, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 7510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	877 2	103 9	N	94	168 1		52
02		560 N	369	-0-	-191	-0-	354 2	15 9	N	14			66
03		620 N	276	-0-	-344	-0-	276 2		N	-0-			66
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	719 2	86 9	N	78			144
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1506 2	140 9	N	127	162 1		109
*06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1485 2	168 9	N	153	168 1		94

KING, LLOYD				WELL #:	2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7510 - 7525
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	355 2	20 9	N	18			150
02		392 N	206	-0-	-186	-0-	200 2	6 9	N	5			155
03		403 N	313	-0-	-90	-0-	311 2	2 9	N	2			157
04		360 N	336	-0-	-24	-0-	312 2	24 9	N	22	168 1		11
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	N	2			13
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 2	4 9	N	4			17

KING B				WELL #:	1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	656 2	34 9	N	31			82
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	620 2	21 9	N	19			101
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	716 2	30 9	N	27			128
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	699 2	41 9	N	37			165
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	729 2	30 9	N	27	177 1		15
*06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	604 2	17 9	N	15			30

MEWBORNE OIL COMPANY				WELL #:	562560	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7190 - 7225
MORRIS				4									
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2	N	-0-			162
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	28 1	59 2	N	-0-			162
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2	N	-0-			162
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	30 1	70 2	N	-0-			162
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70 2	N	-0-			162
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	30 1	62 2	N	-0-			162

MORRIS				WELL #:	5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1	375 2	N	12			248
							13 9						
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	28 1	15 2	N	-0-			248
03		310 N	31	-0-	-279	-0-	31 1		N	-0-			248
04		420 N	8	-0-	-412	-0-	8 1		N	-0-			248
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 1		N	-0-			248
*06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	11 1	410 2	N	3			251
							3 9						

ELLZEY "563"				WELL #:	1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
01		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	31 1	2866 2	N	37			151
							41 9						
02		2240 N	1686	-0-	-554	-0-	26 1	1646 2	N	13			164
							14 9						
03		2480 N	2310	-0-	-170	-0-	31 1	2251 2	N	25			189
							28 9						
04		2400 N	2228	-0-	-172	-0-	30 1	2157 2	N	37			226
							41 9						
05		3100 N	4806	-0-	1706	1706	31 1	4678 2	N	88			314
							97 9						
*06		3000 N	3625	-0-	625	2331	29 1	3566 2	N	27			341
							30 9						

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
CALLIHAM				WELL #: 2497	RRCID -> 205112	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7188	- 7278						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

SCHROEDER				WELL #: 2409	RRCID -> 205965	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7261	- 7356						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	RRCID -> 078673	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A							
PARNELL BROS -A-				WELL #: 1495L											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARNELL BROS. -B-				WELL #: 1494	RRCID -> 079408	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7140	- 7214						
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	32 1	166 2	N	-0-						-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	32 1	174 2	N	-0-						-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	52 1	209 2	N	-0-						-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	48 1	219 2	N	-0-						-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	62 1	308 2	N	-0-						-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	60 1	309 2	N	-0-						-0-

SELL				WELL #: 1588	RRCID -> 100607	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7463	- 7482						
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62 1	409 2	N	-0-						90
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	56 1	284 2	N	-0-						90
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44 1	464 2	N	-0-						90
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	60 1	674 2	N	-0-						90
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	48 1	695 2	N	-0-						90
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	14 1	622 2	N	-0-						90

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 022425	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 7208	- 7318						
DUTCHER, W. H. -A-				WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 4649		RRCID -> 066467		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166								
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					41
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					41
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					41
04	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					41
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					41
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2		N	-0-	21
02	392 N	208	-0-	-184	-0-	208	2		N	-0-	21
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	-0-	21
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-	21
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	21
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	235	2	2 9	N	2	23

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	10
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-	10
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-	10
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	2		N	-0-	10
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2		N	-0-	10
06	990 N	832	-0-	-158	-0-	832	2		N	-0-	10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176			RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402
MERYDITH 587		WELL #:		1H							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEERY "B"		WELL #:		4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1592	2	119	9	N	108	198	1			142
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1796	2	199	9	N	181	181	1			142
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2228	2	196	9	N	178	181	1			139
04	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1068	2	63	9	N	57	179	1			17
05	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1560	2	127	9	N	115					132
*06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3494	2	197	9	N	179	174	1			137

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

01	2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2308	2	160	9	N	145					237
02	2800 N	3146	-0-	346	-0-	2933	2	213	9	N	194	180	1			251
03	3100 N	3509	-0-	409	-0-	755	2	239	9	N	217	179	1			289
04	3000 N	3424	-0-	424	-0-	1179	2	176	9	N	160	178	1			271
05	4920 X	3741	-0-	-1179	-0-	3557	2	184	9	N	167	181	1			257
*06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3436	2	166	9	N	151	178	1			230

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	2		N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686		
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-			93
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			93
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-			93
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	414 3			N	-0-			93
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			93
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			93

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
PARNELL BROS A		WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9434 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	62 1	1566 2	N	-0-	37
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56 1	1319 2	N	-0-	37
03		1674 N	1280	-0-	-394	-0-	62 1	1218 2	N	-0-	37
04		1590 N	975	-0-	-615	-0-	60 1	915 2	N	-0-	37
05		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	62 1	1359 2	N	-0-	37
*06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60 1	1257 2	N	-0-	37

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7105 - 9338	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8782 - 8792	
01		496 #	229	-0-	-267	-0-	229 2		N	-0-	20
02		448 #	198	-0-	-250	-0-	198 2		N	-0-	20
03		434 #	223	-0-	-211	-0-	223 2		N	-0-	20
04		300 #	204	-0-	-96	-0-	204 2		N	-0-	20
05		279 #	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-	20
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-	20

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 3940 - 10890	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9458 - 9468	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9631 - 9639	
01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	31 1	841 2	N	-0-	117
02		812 N	694	-0-	-118 B	-0-	28 1	666 2	N	-0-	117
03		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	30 1	905 2	N	-0-	117
04		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	30 1	830 2	N	-0-	117
05		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	30 1	831 2	N	-0-	117
06		870 N	833	-0-	-37 B	-0-	30 1	803 2	N	-0-	117

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
DIETRICH				WELL #:	2	RRCID ->	257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	9486 - 9523	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1194	3	7	9	N	6	115
02		1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1065	3	3	9	N	3	118
03		1240 N	1194	-0-	-46	B	-0-	1187	3	7	9	N	6	124
04		1170 N	1154	-0-	-16	B	-0-	1151	3	3	9	N	3	127
05		1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1179	3	7	9	N	6	133
06		1170 N	1132	-0-	-38	B	-0-	1130	3	2	9	N	2	135

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
KILLEBREW, STELLA				WELL #:	332	RRCID ->	222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9444 - 9452	
01		4061 X	2454	-0-	-1607	B	-0-	2451	3	3	9	N	3	87
02		3276 X	2527	-0-	-749	B	-0-	2527	3			N	-0-	87
03		3627 X	2299	-0-	-1328	B	-0-	2299	3			N	-0-	87
04		3613 X	3613	-0-	-0-	B	-0-	3613	3			N	-0-	87
05		3507 X	3507	-0-	-0-	B	-0-	3505	3	2	9	N	2	89
*06		3622 X	3622	-0-	-0-	B	-0-	3611	3	11	9	N	10	99

KILLEBREW, STELLA				WELL #:	2032	RRCID ->	248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9390 - 9456	
01		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	469	3	7	9	N	6	130
02		420 N	412	-0-	-8	B	-0-	408	3	4	9	N	4	134
03		496 N	448	-0-	-48	B	-0-	439	3	9	9	N	8	142
04		450 N	421	-0-	-29	B	-0-	415	3	6	9	N	5	147
05		465 N	439	-0-	-26	B	-0-	436	3	3	9	N	3	150
06		420 N	399	-0-	-21	B	-0-	397	3	2	9	N	2	152

NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			ONE WELL							
MEKEL				WELL #:	2215	RRCID ->	184669	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345	
01		1346 N	1346	-0-	-0-		-0-	1346	2			Y	-0-	37
02		1038 N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2			Y	-0-	37
03		1875 N	1875	-0-	-0-		-0-	1853	2	22	9	Y	20	57
04		1123 N	1123	-0-	-0-		-0-	1123	2			Y	-0-	57
05		971 N	971	-0-	-0-		-0-	971	2			Y	-0-	57
*06		1602 N	1602	-0-	-0-		-0-	1578	2	24	9	Y	22	79

OSLO (COLLIER LIME)				67726 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
NELSON				WELL #:	1	RRCID ->	171756	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4596 - 4604	
01		5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			N	-0-	-0-
04		12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2			N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-	-0-
*06		7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-	-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)				68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
REYNOLDS				WELL #:	1025	RRCID ->	167777	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	12120 - 13929	
01		913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			N	-0-	105
02		817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-	105
03		899 N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2			N	-0-	105
04		870 N	802	-0-	-68	B	-0-	795	2	7	9	N	6	111 1
05		899 N	522	-0-	-377	B	-0-	522	2			N	-0-	-0-
06		840 N	515	-0-	-325	B	-0-	515	2			N	-0-	-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
REYNOLDS		WELL #:		3025	RRCID ->	238925	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	14540	PERF.11886 - 14447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		4025	RRCID ->	246109	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.11880 - 14808		
01	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2		Y	-0-			-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1679	-0-	-181 B	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
*06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-

ELMORE		WELL #:		2024	RRCID ->	248234	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	14562	PERF.12026 - 14473		
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022													

ELMORE		WELL #:		1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12142 - 14478		
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	726	2	26 9	N	24			47
02	672 N	664	-0-	-8 B	-0-	636	2	28 9	N	25			72
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	705	2	9 9	N	8			80
04	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	682	2	10 9	N	9			89
05	744 N	436	-0-	-308 B	-0-	433	2	3 9	N	3			92
*06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			92

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587		
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
02	756 N	661	-0-	-95 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
04	810 N	693	-0-	-117 B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
05	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	750 N	633	-0-	-117 B	-0-	633	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448		
01	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2		N	-0-			32
02	168 N	88	-0-	-80 B	-0-	88	2		N	-0-			32
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			32
04	240 N	130	-0-	-110 B	-0-	130	2		N	-0-			32
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			32
*06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			32

WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
MILLER				WELL #: 2026		RRCID -> 213132		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

MILLER				WELL #: 3026		RRCID -> 215689		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49

MILLER 26				WELL #: 5		RRCID -> 224872		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5

MILLER 26				WELL #: 6H		RRCID -> 239423		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MILLER 26				WELL #: 7H		RRCID -> 250144		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962						
01	11745 X	11745	-0-	-0- B	-0-	11625	2	120	9	N	109					262
02	9012 X	9012	-0-	-0- B	-0-	9010	2	2	9	N	2					264
03	9699 X	9699	-0-	-0- B	-0-	9699	2			N	-0-					264
04	10128 X	10128	-0-	-0- B	-0-	10120	2	8	9	N	7					271
*05	10602 X	10602	-0-	-0- B	-0-	10561	2	41	9	N	37					308
06	10050 X	-0-	-0-	-10050 B	-0-					N	56					364

MILLER 26				WELL #: 8H		RRCID -> 257599		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723						
01	9858 X	5552	-0-	-4306 B	-0-	5467	2	85	9	N	77					417
02	4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	4079	2	135	9	N	123					540
03	8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	8541	2	248	9	N	225	575	1			190
04	10740 X	8799	-0-	-1941 B	-0-	8622	2	177	9	N	161					351
05	11098 X	5585	-0-	-5513 B	-0-	5548	2	37	9	N	34	193	1			192
06	5370 X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	59	192	1			59

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384 - 16743			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	2750	-0-	-1590 B	-0-	2704	2	46	9	N	42			228
02	7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	7293	2	10	9	N	9			237
03	5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	2			N	-0-			237
04	4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	4497	2	12	9	N	11			248
05	4123 X	2245	-0-	-1878 B	-0-	2241	2	4	9	N	4			252
06	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-					N	19			271

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: WHEELER						
REYNOLDS 25		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30	1	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13

PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567 - 7590			
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-			78
02	1232 N	1096	-0-	-136	-0-	1096	2			N	-0-			78
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			78
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			78
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			78
06	1350 N	1090	-0-	-260	-0-	1090	2			N	-0-			78

PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812 - 8822			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: WHEELER						
BRILLHART 907		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816 - 8826			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PALO DURO CREEK (MARMATON)				68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
FORTAY, INC.				277925										
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	176094	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 5394 - 5412			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MARMATON)		//CONT.//		68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HOSPITAL B				WELL #:	2	RRCID ->	181091	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5402 - 5436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)				68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
SIDNEY				WELL #:	2 U	RRCID ->	131708	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5508 - 5534
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLCLO				WELL #:	6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			210
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			210
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			210
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			210
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			210
06	1140 N	649	-0-	-491	-0-	566	2	83 9	N	75			285

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)				68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
FIKE				WELL #:	3	RRCID ->	135555	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5922 - 5940
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2		N	-0-			3
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			3
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2		N	-0-			3
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2		N	-0-			3
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2		N	-0-			3
06	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2		N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
MORRIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	5364 - 5400
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-

LOGAN A				WELL #:	4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5290 - 5360
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			69
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			69
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			69
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			69
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			69
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			69

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218															
LOGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 2032 - 2050							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2102 - 2116							
01	403 N	196	-0-	-207	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 2065 - 2080							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051		PERF. 1776 - 2051							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1914 - 2123							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1934 - 2125							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1975 - 2100							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COOPER E		WELL #:		3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1975 -	2105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2009 -	2100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2012 -	2090
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2	N	-0-		-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		-0-
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 -	2072
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2	N	-0-		-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-		-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-		-0-
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 -	2062
01		620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-		-0-
02		532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2	N	-0-		-0-
03		589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2	N	-0-		-0-
04		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2	N	-0-		-0-
05		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2	N	-0-		-0-
06		540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 -	2085
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
02		336 N	334	-0-	-2	-0-	334	2	N	-0-		-0-
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-		-0-
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-		-0-
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-		-0-
06		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2	N	-0-		-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 -	2093
01		775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2	N	-0-		-0-
02		672 N	598	-0-	-74	-0-	598	2	N	-0-		-0-
03		713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2	N	-0-		-0-
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2	N	-0-		-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-
*06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
03	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-				-0-
04	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			N	-0-				-0-
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-				-0-
06	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058				
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-				-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280				
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-				-0-
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-				-0-
03	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-				-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-				-0-
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-				-0-
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-				-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264				
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-				-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	6	1	121	2	N	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	N	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	N	-0-				-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-				-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)			68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218												
KATHRYN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5982 - 6004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIKE			WELL #:	1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 - 6052			
01	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			N	-0-			3
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	1934	2			N	-0-			3
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-			3
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2			N	-0-			3
05	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-			3
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-			3
SIDNEY			WELL #:	2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032			
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
CLUCK -E-			WELL #:	2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037			
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
LOGAN -A-			WELL #:	1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044			
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) AMARILLO EXPLORATION, INC. GRAY ESTATE		68735 120 016802		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1132		RRCID -> 022225		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2	N	-0-		9
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	501	2	N	-0-		9
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		9
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-		9
*05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2	N	-0-		9
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		9

FARNSWORTH UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 143535		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686			
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
*06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-		-0-

GRAY ESTATE		WELL #: 3132		RRCID -> 177643		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANCHOR OIL COMPANY ARCHER -A-		020590		WELL #: 1074		RRCID -> 116505		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	2	N	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

BCE-MACH II LLC LAMASTER		040205		WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710	
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			N	-0-
02	1596 N	1388	-0-	-208	-0-	1388	2			N	-0-
03	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-
04	1650 N	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-
*05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT

BATTON OIL & GAS, LLC COLLARD-SCHNELL GAS UNIT		056384		WELL #: 1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	6614 - 6630
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2	Y	-0-			-0-	
02	700 N	577	-0-	-123	-0-	577	2	Y	-0-			-0-	
03	744 N	520	-0-	-224	-0-	520	2	Y	-0-			-0-	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-			-0-	
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-			-0-	
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-			-0-	

REED, ELEANOR				WELL #:	2	RRCID ->	168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	6610 - 6640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GIBNER				WELL #:	1	RRCID ->	230012	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6150 - 6170
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2	N	-0-			-0-	
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2	N	-0-			-0-	
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-			-0-	
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-	
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-	

W. H. MATHEWS GU				WELL #:	1	RRCID ->	233459	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6310 - 6420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MATHEWS 56				WELL #:	3H	RRCID ->	248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7329 - 9119
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-	
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-	
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-	
04	720 N	312	-0-	-408	-0-	312	2	N	-0-			-0-	
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2	N	-0-			-0-	
06	720 N	377	-0-	-343	-0-	377	2	N	-0-			-0-	

REED, ELEANOR				WELL #:	4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7359 - 8400
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2	N	-0-			33	
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2	N	-0-			33	
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2	N	-0-			33	
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			33	
05	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2	N	-0-			33	
06	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2	N	-0-			33	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
LANDIS-A-		WELL #:	1 U	RRCID -> 085884	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6162 - 6200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONVERSE		WELL #:	1	RRCID -> 139981	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6553 - 6573				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENSON		WELL #:	6	RRCID -> 160811	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6726 - 6738				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
03	14B2 EXT	1200	-0-	1200	-0-	1200	3	N	-0-			313
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1200		N	-0-			313
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1200		N	-0-			313
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1200		N	-0-			313

ETTER		WELL #:	3	RRCID -> 162391	COMPL. DATE 01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6574 - 8465				
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			20
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-			20
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			20
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			20
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			20
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			20

KELLY		WELL #:	1	RRCID -> 164235	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 6977 - 6994				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

ETTER		WELL #:	4	RRCID -> 164595	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6557 - 6588				
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			28
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			28
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			28
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			28
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			28
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851											
BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20													

DANIEL 139		WELL #: 3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
02	14B2 EXT	199	-0-	199	199	89 3	110 9		N	100			335
03	14B2 EXT	54	-0-	54	253	12 3	42 9		N	38			373
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253				N	7			380
05	253 X	-0-	-0-	-253	-0-				N	-0-			380
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			380

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY		WELL #: 1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			255
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			255
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			255

CAPTUREPOINT LLC		130545		RRCID -> 180341		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766					
CONLEY -A-		WELL #: 11											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 120975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867					
HERRINGTON -A-		WELL #: 1											
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			N	-0-			67
02	1344 N	1017	-0-	-327	-0-	1017 3			N	-0-			67
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3			N	-0-			67
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954 3			N	-0-			67
05	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939 3			N	-0-			67
06	1440 N	1203	-0-	-237	-0-	1188 3	15 9		N	14			81

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	54	1	203	2	N	-0-			55
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-			55
03	434 N	335	-0-	-99	-0-	56	1	279	2	N	-0-			55
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	N	-0-			55
05	465 N	157	-0-	-308	-0-	32	1	125	2	N	-0-			55
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	N	-0-			55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-			138
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	60	1	2483	2	N	-0-			138
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-			138
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-			138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

01	248 N	120	-0-	-128	-0-	34	1	86	2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	60	1	196	2	N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	5	171	1	24
						6	9							
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	56	1	428	2	N	3			27
						3	9							
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	3			30
						3	9							
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	60	1	432	2	N	12			42
						13	9							
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	62	1	429	2	N	5			47
						6	9							
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	60	1	421	2	N	9			56
						10	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN, KEITH		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	4		179
						4	9						
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	3		182
						3	9						
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	3		185
						3	9						
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	7		192
						8	9						
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	3		195
						3	9						
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	7		202
						8	9						
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A				
01	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	62	1	1873	2	N	65	177 1	154
						72	9						
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	56	1	1792	2	N	86		240
						95	9						
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	2	N	37	188 1	89
						41	9						
04	1950 N	1474	-0-	-476	-0-	60	1	1353	2	N	55		144
						61	9						
05	2046 N	1439	-0-	-607	-0-	62	1	1352	2	N	23		167
						25	9						
06	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	60	1	1390	2	N	80		247
						88	9						
NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877				
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	2	N	-0-		97
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	2	N	-0-		97
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	4		101
						4	9						
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	260	2	N	37		138
						41	9						
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	27		165
						30	9						
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19		184

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
DACO, INC.				196940									
NITSCHKE, S.				WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		-0-		
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-		
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-		
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-		
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-		

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HERNDON, W. C.				WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873		
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		36		
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		36		
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		36		
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		36		
05	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2	N	-0-		36		
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		36		

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714		
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-		
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3	N	-0-		-0-		
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-		
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-		
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-		
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-		

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879		
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		106		
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3	N	-0-		106		
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		106		
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		106		
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-		106		
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		106		

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844		
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2 9 N	2		75		
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2 9 N	2		77		
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	1 9 N	1		78		
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	3	2 9 N	2		80		
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1024	3	2 9 N	2		82		
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		82		

EOG RESOURCES, INC.				253162									
ELDON 747				WELL #: 2H		RRCID -> 209612		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302		
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	97	1	1327 2 N	-0-		152		
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173 2 N	-0-		152		
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	97	1	1165 2 N	-0-		152		
04	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	94	1	1062 2 N	-0-		152		
05	1395 N	1066	-0-	-329	-0-	97	1	969 2 N	-0-		152		
06	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	94	1	951 2 N	-0-		152		

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083														
01	1395 N	549	-0-	-846	-0-	97	1	446	2	N	5			55
02	924 N	524	-0-	-400	-0-	84	1	420	2	N	18			73
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	N	7			80
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	94	1	1117	2	N	6			86
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1036	2	N	5			91
*06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	N	4			95

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367														
01	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	78	1	1634	2	N	13			190
02	2156 N	1870	-0-	-286	-0-	87	1	1770	2	N	12			202
03	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	97	1	1893	2	N	13			215
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	2	N	10	193	1	32
05	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	97	1	1836	2	N	22			54
06	1950 N	1907	-0-	-43	-0-	94	1	1803	2	N	9			63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648 NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020														
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-			88
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-			88
03	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-			88
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			88
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			88
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474														
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-			-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	693	2			N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6652 - 6666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAIDER OPERATING, LLC				342767										
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5628 - 6822			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6804 - 6878			
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
*05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306			
01	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
*06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296										
JACKSON, PAT		WELL #:		1 C	RRCID ->	055290	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 6503 - 8330			
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			65
02	1596 N	1529	-0-	-67	-0-	1529	2			N	-0-			65
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			65
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			65
*05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PSHIGODA, H.		WELL #:		1	RRCID ->	055476	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 6728 - 6815			
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			28
02	1260 N	836	-0-	-424	-0-	836	2			N	-0-			28
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			28
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			28
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
MEEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6278 -	6292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THURMAN 23V		WELL #:		1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6558 -	6568
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			19
02	1232 N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2		N	-0-			19
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			19
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			19
*05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PSHIGODA		WELL #:		4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6841 -	6890
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			16
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	237	2		N	-0-			16
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			16
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			16
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105 -	7128
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-				1									
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			89
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			89
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			89
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			89
*05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			89
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			89

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 -	7049
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			69
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			69
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			69
04	270 N	19	-0-	-251	-0-	19	3		N	-0-			69
05	961 N	185	-0-	-776	-0-	185	3		N	-0-			69
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 -	6956
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			160
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			160
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			160
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			160
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			160
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			160

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5797 X	5356	-0-	-441	-0-	5356 3	N	-0-		13
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 3	N	-0-		13
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3	N	-0-		13
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 3	N	-0-		13
05	5766 X	5585	-0-	-181	-0-	5585 3	N	-0-		13
06	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-		N	NO RPT		13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978		
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		70
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		70
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		70
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		70
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		70
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		70

ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925		
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		98
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		98
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		98
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		98
05	961 N	673	-0-	-288	-0-	673 3	N	-0-		98
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		98

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785		
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		33
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-		33
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3	N	-0-		33
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-		33
05	2046 N	2040	-0-	-6	-0-	2040 3	N	-0-		33
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT		33

HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		143
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		143
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		143
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3	N	-0-		143
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	N	-0-		143
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		143

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898		
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		104
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		104
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		104
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		104
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		104
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		104

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MILLEDDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC		WELL #: 1759 U		RRCID -> 021946		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280								
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					210
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					210
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					210
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					210
*05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					210
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					210

ODC 'A'		WELL #: 1760 U		RRCID -> 021947		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 021949		COMPL. DATE 11/17/1961		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058								
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					189
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					189
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					189
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					189
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					189
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					189

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6934 - 7053		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-			109
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-			109
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-			109
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-			109
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-			109
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		N	NO RPT			109

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6326 - 6365		
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			68
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			68
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-			68
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677 2	N	-0-			68
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			68
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT			68

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 6609 - 6644		
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-			389
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-			389
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			389
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-			389
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			389
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			389

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 6892 - 6924		
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			107
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			107
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			107
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			107
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			107
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			107

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6834 - 6886		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36

HENRY, A. W. -A-		WELL #: 1062		RRCID -> 053529		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6902 - 6937		
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			35
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			35
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			35
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307 3	N	-0-			35
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309 3	N	-0-			35
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			35

MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7226 - 7308		
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			92
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			92
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			92
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			92
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			92
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			92

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
02	14B2 EXT	849	-0-	849	849	2		N	-0-	150
03	14B2 EXT	1010	-0-	1010	1010	2		N	-0-	150
04	2717 X	858	-0-	-1859	-0-			N	-0-	150
*05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	150
06	840 N NO RPT	-0-	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	150

COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434		
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	46
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	46
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	46
04	690 N	623	-0-	-67	-0-	2		N	-0-	46
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	46
06	660 N NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	46

ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917		
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	86
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	86
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	86
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	3		N	-0-	86
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	3		N	-0-	86
06	570 N NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	86

PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885		
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	611
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	611
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	611
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	611
*05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	611
06	1350 N NO RPT	-0-	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	611

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896		
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	102
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	102
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	102
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	3		N	-0-	102
05	682 N	257	-0-	-425	-0-	3		N	-0-	102
06	600 N NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	102

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976		
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
04	600 N	490	-0-	-110	-0-	3		N	-0-	-0-
05	620 N	349	-0-	-271	-0-	3		N	-0-	-0-
06	480 N NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			130
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			130
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			130
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			130
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			130
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			130

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990	
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			137
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			137
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			137
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 3		N	-0-			137
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			137
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		Y	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		Y	-0-			-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			25
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			25
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			25
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			25
05	1116 N	963	-0-	-153	-0-	963 3		N	-0-			25
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628	
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			198
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			198
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			198
04	720 N	608	-0-	-112	-0-	608 3		N	-0-			198
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 3		N	-0-			198
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			198

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			23
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			23
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			23
04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3	N	-0-			23
05	1147 N	939	-0-	-208	-0-	939	3	N	-0-			23
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			23

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858	
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			145
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-			145
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			145
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-			145
05	1333 N	969	-0-	-364	-0-	969	3	N	-0-			145
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			145

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150	
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			350
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			350
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			350
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			350
*05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			350
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			350

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 2		RRCID -> 111513		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6930 - 6950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			90
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			90
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			90
04	1050 N	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-			90
*05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			90
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			90

ELLIS RANCH		WELL #: 2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6987 - 7044				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O.D.C.		WELL #: 2053		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 6638 - 6672				
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			56
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			56
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			56
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			56
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			56
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			56

COURSON -B- 3		WELL #: 3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8557 - 8603				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 6858 - 6928				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7188 - 7260				
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			70
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			70
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			70
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			70
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			70
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			70

ELLIS, CARL -H-		WELL #: 1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6942 - 8976				
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			188
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			188
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			188
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-			188
*05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			188
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			188

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801				
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				849
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				849
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				849
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				849
*05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-				849
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				849

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7014 - 8536				
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-				152
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-				152
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-				152
04	3000 N	3236	-0-	236	-0-	236	3			N	-0-				152
*05	879 N	643	-0-	-236	-0-	643	3			N	-0-				152
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				152

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6929 - 7008				
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-				292
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				292
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-				292
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-				292
*05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-				292
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				292

COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6686 - 6716				
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				27
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				27
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				27
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-				27
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				27
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				27

COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6923 - 6979				
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-				332
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-				332
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-				332
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-				332
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-				332
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				332

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-	180	
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	180	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	180	
04	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1216	3	N	-0-	180	
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-	180	
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	180	

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750		
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	111
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	111
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	111
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2	N	-0-	111
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2	N	-0-	111
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	111

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	37
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	37
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	37
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-	37
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-	37
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	37

COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600		
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	63
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	63
*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	63
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	63

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		20
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		20
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		20
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-		20
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		20
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		20

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-		103
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-		103
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	Y	-0-		103
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	-0-		103
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		103
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		103

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		35
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		35
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		35
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		35
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		35
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		35

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		121
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		121
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		121
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		121
*05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		121
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		121

LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	652	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	652	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	652	
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	652	
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	652	
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	652	

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782			
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	115	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	115	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	115	
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2	N	-0-	115	
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-	115	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	115	

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128			
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	140	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	140	
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	140	
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3	N	-0-	140	
05	1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	3	N	-0-	140	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	140	

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280			
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	138	
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	138	
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-	138	
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	138	
*05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	138	
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	138	

COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		85
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		85
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		85
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		85
*05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		85
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		85

ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		160
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		160
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		160
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		160
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		160
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		160

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730		
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		67
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		67
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		67
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022 2	N	-0-		67
05	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 2	N	-0-		67
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		67

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531		
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		78
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		78
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		78
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-		78
*05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-		78
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		78

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		221
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		221
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		221
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		221
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	N	-0-		221
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		221

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		188
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		188
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		188
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		188
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		188
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		188

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	81
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	81
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	81
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	81
05	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2	N	-0-	81
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	81

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	188
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	188
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	188
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3	N	-0-	188
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-	188
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	188

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	162
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	162
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	162
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	162
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	162
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	162

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	168
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	168
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	168
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	168
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	168
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	20
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	20
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	20
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	20
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-	20
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	20

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463		
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	137
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	137
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	137
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3	N	-0-	137
05	775 N	518	-0-	-257	-0-	518	3	N	-0-	137
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	137

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6584 - 8540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			157
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			157
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			157
04	690 N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-			157
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			157
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			157

COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6565 - 6605				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6892 - 6961				
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			193
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			193
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			193
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-			193
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-			193
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			193

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 6950 - 7002				
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			62
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			62
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			62
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			62
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			62
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			62

HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6854 - 6916				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6638 - 6664				
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			137
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			137
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			137
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			137
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			137
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			137

HILL, SAM K.		WELL #: 3018		RRCID -> 158930		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6891 - 6906				
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			73
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			73
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			73
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			73
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			73
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			73

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 158936		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		157
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		157
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		157
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	671 3	N	-0-		157
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		157
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		157

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158946		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019										

MORRIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 159509		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		130
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		130
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		130
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		130
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		130
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		130

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 3		RRCID -> 159561		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268		
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		190
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		190
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		190
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		190
*05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		190
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		190

REED		WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666		
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		151
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		151
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		151
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		151
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		151
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		151

SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		190
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		190
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		190
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		190
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		190
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		190

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6518 - 8534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		131
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		131
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		131
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		131
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		131
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		131

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6740 - 6904	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		75
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		75
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		75
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-		75
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		75
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		75

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6650 - 6670	
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-		93
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		93
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-		93
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		93
*05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		93
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6600 - 8578	
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		184
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		184
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		184
04	1320 N	406	-0-	-914	-0-	406	2	N	-0-		184
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		184
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		184

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6606 - 8522	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		50
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		50
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		50
04	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3	N	-0-		50
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		50
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6736 - 6814	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		92
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		92
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		92
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	3	N	-0-		92
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-		92
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		92

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6890 - 6946	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			84
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			84
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			84
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			84
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			84
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			84

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6354 - 8186	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6932 - 6988	
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			375
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			375
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			375
04	600 N	195	-0-	-405	-0-	195	3	N	-0-			375
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			375
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			375

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6502 - 8510	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			199
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			199
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			199
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			199
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			199
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			199

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			182
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			182
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			182
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3	N	-0-			182
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-			182
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			182

ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7086 - 7106	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278	
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			199
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			199
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			199
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			199
05	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-			199
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			199

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-	199
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-	199
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	199
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-	199
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813 2	N	-0-	199
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT	199

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	185
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	185
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-	185
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3	N	-0-	185
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	185
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078	
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-	23
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	23
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	23
04	750 N	653	-0-	-97	-0-	653 3	N	-0-	23
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	23
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT	23

LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354	
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-	20
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-	20
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-	20
04	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170 3	N	-0-	20
*05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-	20
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT	20

MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	133

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRIS -B-		WELL #: 7761		RRCID -> 183522		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 5830		RRCID -> 183633		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983		
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	30
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	30
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	30
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	30
*05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-	30
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	30

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 6830		RRCID -> 183669		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 5831		RRCID -> 184128		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841		
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	88
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	88
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	88
04	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3	N	-0-	88
05	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3	N	-0-	88
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	88

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502		
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	10
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	10
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	10
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	10
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	10
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	10

ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030		
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	155
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	155
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	155
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	155
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	155
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	155

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309		
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	93
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	93
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	93
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-	93
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	93
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	93

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 6757		RRCID -> 188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7158	- 7226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		210
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		210
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		210
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		210
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		210
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6959	- 6981		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		93
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		93
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		93
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		93
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		93
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		93

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7072	- 9284			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		218
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-		218
03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-		218
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-		218
*05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-		218
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT		218

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 7250	- 7326		
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		70
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		70
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		70
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		70
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		70
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		70

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672	- 6792			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600	- 8607			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-		-0-
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	3		N	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-

HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7015	- 8972			
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-		191
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-		191
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		191
04	870 N	576	-0-	-294	-0-	576	3		N	-0-		191
05	930 N	733	-0-	-197	-0-	733	3		N	-0-		191
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		191

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7450 - 9102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7474 - 8464
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7696 - 9091
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-	64
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-	64
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-	64
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-	64
*05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-	64
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	64

MAYO CLINIC		WELL #:		7	RRCID ->	212688	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7030 - 7056
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	947
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	520	1	710	2	N	-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-
05	1209 N	540	-0-	-669	-0-	540	2			N	-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT

COURSON RANCH 135		WELL #:		7	RRCID ->	214526	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 6850 - 6884
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	414	1	566	2	N	-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	751	2	64	9	N	58
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT

COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 6830 - 6862
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6532 - 6564
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6500 - 6530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3	N	-0-		57
02	3724 X	2678	-0-	-1046	-0-	2678	3	N	-0-		57
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-		57
04	3450 X	2956	-0-	-494	-0-	2956	3	N	-0-		57
05	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3	N	-0-		57
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 6634	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6644 - 6665	
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		53
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		53
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		53
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-		53
*05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		53
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		53

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6555 - 6592	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		17
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		17
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		17
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		17
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		17
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		17

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547	
01	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-	3716	2	N	-0-		1373
02	4536 X	3115	-0-	-1421	-0-	3106	2	N	8	131 1	1250
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	5910	2	N	505	382 1	1373
04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5771	2	N	73	196 1	1250
05	5239 X	3751	-0-	-1488	-0-	3616	2	N	123		1373
06	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT		1373

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516	
01	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	540	572 1	229
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	195	195 1	229
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	413	559 1	83
04	2130 X	1562	-0-	-568	-0-	1562	2	N	-0-		83
05	2201 X	1935	-0-	-266	-0-	1521	2	N	376	347 1	112
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		112

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213	
01	9393 X	5717	-0-	-3676	-0-	5388	2	N	299	543 1	206
02	9044 X	6482	-0-	-2562	-0-	5846	2	N	578	578 1	206
03	10013 X	6134	-0-	-3879	-0-	5378	2	N	687	761 1	132
04	9030 X	5234	-0-	-3796	-0-	5234	2	N	-0-		132
05	8587 X	6950	-0-	-1637	-0-	6325	2	N	568	581 1	119
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT		119

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5952 X	4259	-0-	-1693	-0-	4259 2	N	-0-			134
02	4116 X	3935	-0-	-181	-0-	3935 2	N	-0-			134
03	4557 X	4405	-0-	-152	-0-	4193 2	N	193 1			134
04	4350 X	4059	-0-	-291	-0-	4059 2	N	-0-			134
05	4371 X	4233	-0-	-138	-0-	4024 2	N	190 1			134
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-		N	NO RPT			134

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548 - 11809
01	10137 X	9115	-0-	-1022	-0-	8701 2	N	376 1			389
02	9156 X	6086	-0-	-3070	-0-	5908 2	N	162 1			385
03	9331 X	2158	-0-	-7173	-0-	2154 2	N	4			389
04	9030 X	2614	-0-	-6416	-0-	2614 2	N	-0-			389
05	9114 X	7096	-0-	-2018	-0-	7021 2	N	68 190 1			267
06	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-		N	NO RPT			267

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949 - 11590
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-			502
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-			502
03	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	1623 2	N	-0-			502
04	2550 X	1732	-0-	-818	-0-	1732 2	N	-0-			502
05	2635 X	1731	-0-	-904	-0-	1731 2	N	-0-			502
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT			502

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745 - 10410
01	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440 2	N	-0-			610
02	3024 X	1449	-0-	-1575	-0-	1449 2	N	-0-			610
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-			610
04	2370 X	1850	-0-	-520	-0-	1850 2	N	-0-			610
*05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2	N	-0-			610
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-		N	NO RPT			610

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605 - 6625
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	354 3	N	166 171 1			55
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			55
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			55
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3	N	-0-			55
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3	N	-0-			55
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			55

LINN, ROY -C-		WELL #: 6547H		RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 - 10185
01	2201 X	1836	-0-	-365	-0-	1836 2	N	-0-			177
02	1988 X	1652	-0-	-336	-0-	1652 2	N	-0-			177
03	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906 2	N	-0-			177
04	2010 X	1809	-0-	-201	-0-	1809 2	N	-0-			177
05	1922 X	1782	-0-	-140	-0-	1782 2	N	-0-			177
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-		N	NO RPT			177

LINN, ROY		WELL #: 6536H		RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 - 12290
01	6944 X	6405	-0-	-539	-0-	6405 2	N	-0-			370
02	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169 2	N	-0-			370
03	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13703 2	N	-0-			370
04	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13145 2	N	131 191 1			310
05	14570 X	12887	-0-	-1683	-0-	12821 2	N	60			370
06	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-		N	NO RPT			370

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 - 12796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3186	2	150	9	N	136	377 1	377
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2851	2	213	9	N	194	193 1	378
03	3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2404	2	427	9	N	388	389 1	377
04	3240 X	2984	-0-	-256	-0-	2402	2	582	9	N	529	593 1	313
*05	3379 X	3046	-0-	-333	-0-	2611	2	435	9	N	395	387 1	321
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT		321

MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 - 11538	
01	7192 X	6868	-0-	-324	-0-	6868	2			N	-0-		336
02	6356 X	6179	-0-	-177	-0-	6106	2	73	9	N	66	202 1	200
03	7254 X	6719	-0-	-535	-0-	6569	2	150	9	N	136		336
04	7020 X	6345	-0-	-675	-0-	6345	2			N	-0-		336
05	6975 X	5625	-0-	-1350	-0-	5625	2			N	-0-		336
06	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT		336

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680	
MILLEDDGE		4											
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	31	1	1021	2	N	-0-		99
02	980 N	780	-0-	-200	-0-	22	1	755	2	N	3		102
						3	9						
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	31	1	1050	2	N	-0-		102
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	-0-		102
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	-0-		102
*06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	2	N	-0-		102

DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653	
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	N	-0-		65
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1115	2	N	7		72
						8	9						
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	2	N	-0-		72
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	2		74
						2	9						
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	-0-		74
*06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-		74

PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646	
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-		146
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	N	-0-		146
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-		146
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-		146
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-		146
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	886	2	N	-0-		146

PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		110
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PSHIGODA "26"		WELL #:		2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6594 - 6608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-		69
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	N	-0-		69
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-		69
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	N	-0-		69
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-		69
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	-0-		69

JUDICE		WELL #:		2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7057 - 8623	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-		121
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-		121
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-		121
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	25	1	80	2	N	-0-		121
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	8	1	4	2	N	-0-		121
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-		121

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H		RRCID -> 243507		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7728 - 9495	
01	1612 N	1239	-0-	-373	-0-	31	1	1186	2	N	20		392
						22	9						
02	1428 N	1137	-0-	-291	-0-	26	1	1111	2	N	-0-		392
03	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	31	1	1370	2	N	-0-		392
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	2	N	30		422
						33	9						
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	4		426
						4	9						
06	1350 N	1090	-0-	-260	-0-	30	1	1054	2	N	5		431
						6	9						

AUSTIN UNIT		WELL #:		471		RRCID -> 244275		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6584 - 8590	
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	31	1	357	2	N	-0-		33
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	28	1	331	2	N	-0-		33
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-		33
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-		33
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	N	-0-		33
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	30	1	312	2	N	-0-		33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H		RRCID -> 245346		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7569 - 9550	
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306	2	N	-0-		348
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	28	1	330	2	N	-0-		348
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	29	1	312	2	N	-0-		348
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-		348
05	403 N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-		348
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	2	N	-0-		348

BRILLHART "851"		WELL #:		1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7819 - 10771	
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-		210
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1384	2	N	-0-		210
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	N	-0-		210
04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	1094	2	N	-0-		210
05	1550 N	976	-0-	-574	-0-	20	1	917	2	N	35		245
						39	9						
06	1410 N	1159	-0-	-251	-0-	26	1	1133	2	N	-0-		245

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	40			180
						44	9							
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-			180
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-			180
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	2	N	19			199
						21	9							
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	2	N	35			234
						39	9							
06	1200 N	631	-0-	-569	-0-	13	1	618	2	N	-0-			234

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

01	93 N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	N	-0-			393
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-			393
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-			393
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-			393
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	N	-0-			393
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	16	1	2	2	N	-0-			393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

01	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	28	1	1107	2	N	-0-			363
02	1176 N	1085	-0-	-91	-0-	26	1	1059	2	N	-0-			363
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	1			364
						1	9							
04	1110 N	908	-0-	-202	-0-	20	1	888	2	N	-0-			364
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	-0-			364
06	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	30	1	1339	2	N	5	100	1	269
						6	9							

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	5			103
						6	9							
02	952 N	615	-0-	-337	-0-	22	1	547	2	N	42			145
						46	9							
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	31	1	741	2	N	28			173
						31	9							
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	22			195
						24	9							
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	8			203
						9	9							
06	780 N	688	-0-	-92	-0-	28	1	632	2	N	25	191	1	37
						28	9							

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

01	5487 X	4190	-0-	-1297	-0-	31	1	4026	2	N	121	190	1	159
						133	9							
02	4956 X	3257	-0-	-1699	-0-	28	1	3129	2	N	91			250
						100	9							
03	5425 X	3499	-0-	-1926	-0-	31	1	3370	2	N	89	189	1	150
						98	9							
04	4620 X	2303	-0-	-2317	-0-	25	1	2193	2	N	77			227
						85	9							
05	4247 X	3829	-0-	-418	-0-	31	1	3702	2	N	87	187	1	127
						96	9							
06	4050 X	3753	-0-	-297	-0-	30	1	3583	2	N	127	189	1	65
						140	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		83
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-		83
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		83
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		83
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		83
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		83

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080			
01		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	56	120	1	204
							62	9							
02		2016 X	1451	-0-	-565	-0-	26	1	1413	2	N	11			215
							12	9							
03		3100 X	1477	-0-	-1623	-0-	30	1	1443	2	N	4			219
							4	9							
04		3000 X	2607	-0-	-393	-0-	30	1	2545	2	N	29	184	1	64
							32	9							
05		3100 X	2541	-0-	-559	-0-	30	1	2475	2	N	33			97
							36	9							
*06		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	26	1	2103	2	N	13			110
							14	9							

PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003			
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	N	-0-			252
02		1008 N	793	-0-	-215	-0-	20	1	765	2	N	7			259
							8	9							
03		930 N	872	-0-	-58	-0-	24	1	833	2	N	14	194	1	79
							15	9							
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	30	1	943	2	N	6			85
							7	9							
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	N	32			117
							35	9							
*06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	249	187	1	179
							274	9							

JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300			
01		4154 X	4125	-0-	-29	-0-	31	1	4042	2	N	47			257
							52	9							
02		3668 X	3389	-0-	-279	-0-	22	1	3324	2	N	39	193	1	103
							43	9							
03		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	2	N	45			148
							50	9							
04		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	29	1	4011	2	N	41			189
							45	9							
05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	31	1	4118	2	N	41	184	1	46
							45	9							
06		4170 X	4152	-0-	-18	-0-	30	1	4080	2	N	38			84
							42	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5943	-0-	2843	3710	31	1	4965	2	N	861	733 1	505
02	2800 N	4933	-0-	2133	5843	947	9	4212	2	N	630	374 1	761
03	10874 X	5031	-0-	-5843	-0-	28	1	4430	2	N	518	553 1	726
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	693	9	2829	2	N	328	755 1	299
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	31	1	3734	2	N	480	549 1	230
*06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	570	9	3741	2	N	433	374 1	289
						361	9						
						31	1						
						528	9						
						30	1						
						476	9						

PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353	
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	31	1	990	2	N	18		142
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	20	9	1022	2	N	17		159
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	28	1	1056	2	N	1		160
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	19	9	969	2	N	15		175
05	1178 N	991	-0-	-187	-0-	27	1	948	2	N	14		189
*06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1	9	1064	2	N	16		205
						30	1						
						18	9						

BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941	
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	N	37		321
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	41	9	999	2	N	22	184 1	159
03	1147 N	956	-0-	-191	-0-	27	1	899	2	N	30		189
04	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	24	9	1028	2	N	47		236
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	24	1	1160	2	N	47	181 1	102
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	33	9	898	2	N	21		123
						25	1						
						52	9						
						30	1						
						52	9						
						30	1						
						23	9						

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060	
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	31	1	1892	2	N	25		144
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28	9	1579	2	N	25		169
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	N	38		207
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	28	9	1872	2	N	25		232
05	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	31	1	1541	2	N	10		242
06	2190 N	1492	-0-	-698	-0-	11	9	1459	2	N	4	181 1	65
						29	1						
						4	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
DOUG HOLMES 566			WELL #: 1HC		RRCID -> 276518	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 7583	- 11331			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	29 1	8599 2	N	296	378 1	200	
						326 9						
02	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	28 1	8142 2	N	240	186 1	254	
						264 9						
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	31 1	8477 2	N	219	186 1	287	
						241 9						
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	30 1	7394 2	N	223	185 1	325	
						245 9						
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	31 1	6853 2	N	215	358 1	182	
						237 9						
*06	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	30 1	6515 2	N	190	182 1	190	
						209 9						
PINCKARD, LIZZIE E.			WELL #: 4862HC		RRCID -> 278065	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 7057	PERF. 7367	- 10580			
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	N	-0-		300	
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	25 1	1037 2	N	-0-		300	
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31 1	1270 2	N	-0-		300	
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	30 1	1247 2	N	-0-		300	
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	31 1	1071 2	N	-0-		300	
06	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	30 1	1002 2	N	-0-		300	
COURSON PARNELL 474			WELL #: 1HC		RRCID -> 278160	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 7656	- 11703			
01	8742 X	8593	-0-	-149	-0-	31 1	8484 2	N	71		395	
						78 9						
02	8708 X	6821	-0-	-1887	-0-	25 1	6766 2	N	27		422	
						30 9						
03	9641 X	8915	-0-	-726	-0-	31 1	8820 2	N	58	180 1	300	
						64 9						
04	9330 X	7621	-0-	-1709	-0-	30 1	7515 2	N	69		369	
						76 9						
05	8649 X	8257	-0-	-392	-0-	31 1	8192 2	N	31	165 1	235	
						34 9						
06	8640 X	8106	-0-	-534	-0-	30 1	8072 2	N	4		239	
						4 9						
SAM HILL 16			WELL #: 1HC		RRCID -> 278399	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 7264	- 11340			
01	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	28 1	1281 2	N	28		147	
						31 9						
02	1540 X	1057	-0-	-483	-0-	18 1	1009 2	N	27		174	
						30 9						
03	1643 X	1206	-0-	-437	-0-	25 1	1146 2	N	32		206	
						35 9						
04	1590 X	1218	-0-	-372	-0-	27 1	1161 2	N	27	166 1	67	
						30 9						
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	24 1	2496 2	N	96		163	
						106 9						
*06	3000 N	4382	-0-	1382	1382	30 1	4256 2	N	87	181 1	69	
						96 9						
SMITH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281843	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7022	- 8569			
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	31 1	29 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	26 1	43 2	N	-0-		-0-	
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	25 1	12 2	N	-0-		-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	27 1	45 2	N	-0-		-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	31 1	51 2	N	-0-		-0-	
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	30 1	52 2	N	-0-		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY JINES		//CONT.//	68735 120 600750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	1660	RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 - 6960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MATILDA		WELL #:	1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

RICHARDSON, V. W.		WELL #:	1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911		
01		806 N	747	-0-	-59	-0-	62 1	685 2	N	-0-			125
02		672 N	598	-0-	-74	-0-	56 1	542 2	N	-0-			125
03		744 N	488	-0-	-256	-0-	60 1	428 2	N	-0-			125
04		720 N	312	-0-	-408	-0-	40 1	272 2	N	-0-			125
05		651 N	413	-0-	-238	-0-	2 1	411 2	N	-0-			125
06		480 N	314	-0-	-166	-0-	2 1	312 2	N	-0-			125

PATTISON		WELL #:	1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-

CAMP		WELL #:	1064	RRCID ->	133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6997 - 7033		
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	62 1	708 2	N	20			160
							22 9						
02		1176 N	419	-0-	-757	-0-	56 1	360 2	N	3			163
							3 9						
03		961 N	832	-0-	-129	-0-	62 1	753 2	N	15			178
							17 9						
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	54 1	817 2	N	23			201
							25 9						
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60 1	891 2	N	55	179 1		77
							61 9						
*06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	60 1	1015 2	N	31			108
							34 9						

JINES		WELL #:	1048	RRCID ->	148980	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 - 6946		
01		2976 N	2721	-0-	-255	-0-	22 1	2699 2	N	-0-			53
02		2576 N	1761	-0-	-815	-0-	1761 2		N	-0-			53
03		3100 N	3119	-0-	19	19	58 1	3061 2	N	-0-			53
04		3000 N	3090	-0-	90	109	60 1	3030 2	N	-0-			53
05		1972 N	1863	-0-	-109	-0-	62 1	1801 2	N	-0-			53
06		3000 X	2475	-0-	-525	-0-	60 1	2415 2	N	-0-			53

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		WELL #: 2046		RRCID -> 190041	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 6890 - 6932			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	62 1	96 2	N	75		164	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	83 9	84 2	N	63		227	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	54 1	371 2	N	38	192 1	73	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	69 9	378 2	N	99		172	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	40 1	401 2	N	10		182	
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42 9	291 2	N	-0-		182	
						109 9						
						46 1						
						11 9						
						58 1						

COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 7202 - 7300		
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	62 1	545 2	N	4		181	
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	4 9	498 2	N	14		195	
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	56 1	490 2	N	29		224	
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	15 9	475 2	N	1	180 1	45	
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	60 1	545 2	N	51		96	
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32 9	517 2	N	34		130	
						48 1						
						1 9						
						62 1						
						56 9						
						60 1						
						37 9						

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326		
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130										
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503 3	7 9	N	6		170	
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	467 3	8 9	N	7		177	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557 3	3 9	N	3		180	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	558 3	21 9	N	19		199	
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	557 3	12 9	N	11		210	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210	

CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6294 - 6323		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		-0-	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-		-0-	
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		-0-	
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 7220 - 7264		
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	670	-0-	-562	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	112

TREW, J. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 196783		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BUCKMINSTER		WELL #: 1013		RRCID -> 209768		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STUMP, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	16

PEARSON 27		WELL #:		RRCID -> 264408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
BAUMANN 394		WELL #: 4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7779 - 11547			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2701 2	316 9	N	287	186 1		201
02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2344 2	167 9	N	152			353
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2392 2	141 9	N	128	339 1		142
04		2910 N	2389	-0-	-521	-0-	2262 2	127 9	N	115			257
05		2790 N	2396	-0-	-394	-0-	2249 2	147 9	N	134	167 1		224
06		2460 N	2349	-0-	-111	-0-	2164 2	185 9	N	168	182 1		210

LUTHI 'A' 401		WELL #: 7H		RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7610 - 12227			
01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	335 1	1604 2	N	51			148
							56 9						
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	302 1	1228 2	N	50			198
							55 9						
03		1581 N	1423	-0-	-158	-0-	335 1	1007 2	N	74			272
							81 9						
04		1920 N	1146	-0-	-774	-0-	324 1	765 2	N	52	189 1		135
							57 9						
05		1767 N	1257	-0-	-510	-0-	335 1	863 2	N	54			189
							59 9						
06		1380 N	1311	-0-	-69	-0-	324 1	906 2	N	74	187 1		76
							81 9						

LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120			
01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	1079 1	1518 2	N	41			81
							45 9						
02		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	948 1	1495 2	N	33			114
							36 9						
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	1079 1	1638 2	N	30			144
							33 9						
04		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	1044 1	1776 2	N	32			176
							35 9						
05		2728 N	2586	-0-	-142	-0-	1061 1	1490 2	N	32			208
							35 9						
06		2640 N	2502	-0-	-138	-0-	1044 1	1432 2	N	24	184 1		48
							26 9						

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625 - 12047			
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	329 1	1382 2	N	152	172 1		151
							167 9						
02		1484 N	1257	-0-	-227	-0-	240 1	930 2	N	79			230
							87 9						
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	328 1	1329 2	N	166	164 1		232
							183 9						
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	331 1	1307 2	N	153	174 1		211
							168 9						
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	339 1	1305 2	N	152	178 1		185
							167 9						
*06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	331 1	1261 2	N	139	159 1		165
							153 9						

MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878 - 12153			
01		4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	3160 2	251 9	N	228	363 1		277
02		4060 X	3232	-0-	-828	-0-	2980 2	252 9	N	229	382 1		124
03		4495 X	3815	-0-	-680	-0-	3562 2	253 9	N	230			354
04		4290 X	4219	-0-	-71	-0-	3845 2	374 9	N	340	562 1		132
05		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	3859 2	355 9	N	323	374 1		81
*06		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	3988 2	421 9	N	383	187 1		277

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MCQUITT 298		WELL #:		1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488 - 12078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2712	2	165	9	N	150	353	1	126
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3194	2	142	9	N	129			255
03	2914 X	1244	-0-	-1670	-0-	1213	2	31	9	N	28			283
04	2820 X	699	-0-	-2121	-0-	678	2	21	9	N	19	187	1	115
05	3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	1949	2	226	9	N	205			320
06	3570 X	2653	-0-	-917	-0-	2426	2	227	9	N	206	370	1	156

MCQUITT 298		WELL #:		2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028 - 12186		
01	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1191	2	122	9	N	111	187	1	186
02	1372 N	1209	-0-	-163	-0-	1090	2	119	9	N	108	176	1	118
03	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	1006	2	99	9	N	90			208
04	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1152	2	106	9	N	96	178	1	126
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1253	2	108	9	N	98			224
*06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1302	2	86	9	N	78	180	1	122

MCQUITT 298		WELL #:		3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113 - 12645		
01	4340 X	2402	-0-	-1938	-0-	2324	2	78	9	N	71			218
02	3920 X	1185	-0-	-2735	-0-	1185	2			N	-0-			218
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5593	2	107	9	N	97	183	1	132
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5139	2	129	9	N	117			249
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4473	2	145	9	N	132	183	1	198
06	5130 X	3589	-0-	-1541	-0-	3433	2	156	9	N	142	175	1	165

CODE BREAKER 848		WELL #:		1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7562 - 11607		
01	3100 X	1617	-0-	-1483	-0-	1611	2	6	9	N	5	192	1	100
02	2744 X	828	-0-	-1916	-0-	752	2	76	9	N	69			169
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3153	2	199	9	N	181	189	1	161
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3664	2	155	9	N	141			302
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3818	2	155	9	N	141	183	1	260
*06	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4068	2	141	9	N	128	186	1	202

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6712 - 6772		
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			10
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			10
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			10
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			10
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-			10

JINES, J. W.		WELL #:		2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6913 - 6970		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 684575 WELL #: 1737		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WRIGHT, M.R.		WELL #: 1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013			TOTAL DEPTH 6637			PERF. 6527 - 6537				
01	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1029	3	9	9	N	8					115
02	1428 N	1139	-0-	-289	-0-	1130	3	9	9	N	8					123
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5					128
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	N	5					133
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	N	3					136
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	3	3	9	N	3					139

WRIGHT, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 283177		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 6649			PERF. 6548 - 6562				
01	403 N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					77
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-					77
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					77
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					77
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					77
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					77

QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		684634 WELL #: 1408		RRCID -> 150130		COMPL. DATE 04/06/1982			TOTAL DEPTH 7500			PERF. N/A				
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	3	23	9	N	21					158
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	N	6					164
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	86	3	11	9	N	10					174
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	90	3	9	9	N	8					182
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	99	3	15	9	N	14					196
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1	9	N	1	179	1			18

REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM		701613 WELL #: 1834		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8603			PERF. 6666 - 6716				
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					19
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					19
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					19
05	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					19
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					19

DODSON		WELL #: 3		RRCID -> 100159		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6710 - 7868				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			10
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			10
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			10
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			10
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			10
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

01	4402 X	3494	-0-	-908	-0-	3402	2	92	9	N	84	168	1	422
02	3248 X	2538	-0-	-710	-0-	2469	2	69	9	N	63			485
03	3596 X	2992	-0-	-604	-0-	2920	2	72	9	N	65	175	1	375
04	3480 X	2211	-0-	-1269	-0-	2137	2	74	9	N	67			442
05	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	2776	2	62	9	N	56	169	1	329
06	3390 X	1652	-0-	-1738	-0-	1596	2	56	9	N	51			380

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

01	4526 X	4178	-0-	-348	-0-	4113	2	65	9	N	59	82	1	339
02	3640 X	2591	-0-	-1049	-0-	2518	2	73	9	N	66	168	1	237
03	4061 X	2424	-0-	-1637	-0-	2350	2	74	9	N	67			304
04	4050 X	1920	-0-	-2130	-0-	1873	2	47	9	N	43			347
05	4185 X	2173	-0-	-2012	-0-	2108	2	65	9	N	59	151	1	255
06	4050 X	1426	-0-	-2624	-0-	1395	2	31	9	N	28			283

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

01	4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2894	2	97	9	N	88	170	1	205
02	3192 X	2234	-0-	-958	-0-	2169	2	65	9	N	59			264
03	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2320	2	112	9	N	102	170	1	196
04	3000 X	2031	-0-	-969	-0-	1955	2	76	9	N	69	169	1	96
05	3100 X	2436	-0-	-664	-0-	2379	2	57	9	N	52			148
06	2880 X	2432	-0-	-448	-0-	2315	2	117	9	N	106			254

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 - 9614	
01	1488 N	1261	-0-	-227	-0-		1261	2		N	-0-		109
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-		1073	2	11	9	N	10	119
03	1395 N	1078	-0-	-317	-0-		1072	2	6	9	N	5	124
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2			N	-0-	124
05	1209 N	985	-0-	-224	-0-		985	2			N	-0-	124
06	1050 N	832	-0-	-218	-0-		821	2	11	9	N	10	134

ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773 - 11928	
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		4790	2	140	9	N	127	104
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-		3884	2	116	9	N	105	119
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		4108	2	191	9	N	174	180
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		4264	2	216	9	N	196	114
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-		4428	2	196	9	N	178	94
*06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		4115	2	139	9	N	126	101

ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864 - 11758	
01	2542 X	1582	-0-	-960	-0-		1513	2	69	9	N	63	140
02	2296 X	2208	-0-	-88	-0-		2111	2	97	9	N	88	89
03	2542 X	2347	-0-	-195	-0-		2192	2	155	9	N	141	230
04	2460 X	2257	-0-	-203	-0-		2149	2	108	9	N	98	76
05	2542 X	2336	-0-	-206	-0-		2213	2	123	9	N	112	79
06	2370 X	2067	-0-	-303	-0-		1960	2	107	9	N	97	116

PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073	
01	2604 X	2516	-0-	-88	-0-		2306	2	210	9	N	191	97
02	2324 X	2226	-0-	-98	-0-		2105	2	121	9	N	110	59
03	2573 X	2507	-0-	-66	-0-		2401	2	106	9	N	96	92
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		2471	2	114	9	N	104	54
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-		2627	2	153	9	N	139	126
*06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		2539	2	164	9	N	149	138

WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523	
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-		2621	2	591	9	N	537	348
02	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-		2362	2	88	9	N	80	245
03	2945 X	2454	-0-	-491	-0-		2117	2	337	9	N	306	160
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-		2487	2	321	9	N	292	95
05	3224 X	2442	-0-	-782	-0-		2174	2	268	9	N	244	132
06	3120 X	2036	-0-	-1084	-0-		1798	2	238	9	N	216	159

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546	
01	12493 X	9654	-0-	-2839	-0-		9635	2	19	9	N	17	82
02	11284 X	8013	-0-	-3271	-0-		7922	2	91	9	N	83	165
03	12493 X	8807	-0-	-3686	-0-		8699	2	108	9	N	98	77
04	10620 X	5534	-0-	-5086	-0-		5517	2	17	9	N	15	92
05	10974 X	7640	-0-	-3334	-0-		7612	2	28	9	N	25	117
06	9330 X	6942	-0-	-2388	-0-		6933	2	9	9	N	8	125

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176									
DANIEL 560		WELL #:		1H	RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073 - 12397	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2			N	-0-			224
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2			N	-0-			224
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2			N	-0-			224
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2			N	-0-			224
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4992 2	191 9		N	174	174 1		224
*06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2			N	-0-			224

JINES, J.H.		WELL #:		3H	RRCID ->	284421	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7747 - 11742	
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3802 2	285 9		N	259	396 1		313
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3126 2	442 9		N	402	563 1		152
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3732 2	569 9		N	517	363 1		306
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3859 2	510 9		N	464	550 1		220
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3292 2	419 9		N	381	374 1		227
*06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	3894 2	459 9		N	417	366 1		278

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 - 6554	
KIRT GAS UNIT													
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2			N	-0-			-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	496 2			N	-0-			-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2			N	-0-			-0-
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530 2			N	-0-			-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2			N	-0-			-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530 2			N	-0-			-0-

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	201173	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6119 - 7660	
01	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	93 1	1418 2		N	-0-			111
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	93 1	1265 2		N	-0-			111
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	93 1	1253 2		N	-0-			111
04	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	90 1	1302 2		N	-0-			111
05	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	62 1	1346 2		N	-0-			111
*06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	60 1	1276 2		N	-0-			111

SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	021952	COMPL. DATE	10/27/1960	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7022 - 7050	
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE													
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			169
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 3	6 9		N	5			174
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 3	1 9		N	1			175
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	151 3	9 9		N	8			183
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146 3	9 9		N	8			191
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139 3	6 9		N	5			196

WILBANKS, V. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	6338 - 6414	
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3			N	-0-			-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3			N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3			N	-0-			-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3			N	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3			N	-0-			-0-
*06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757							
WILBANKS, V. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157347	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 6356 - 6382
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3					-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3					-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3					-0-
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: OCHILTREE			
BUZZARD FAMILY				1	RRCID ->	134250	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7000 - 7010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						159
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						159

MATHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6549 - 6580
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2						80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							80
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2						80
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2						80
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2						80
06	750 N	25	-0-	-725	-0-	25 2						80

CROOKS				WELL #:	2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6282 - 6336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FLOWERS UNIT				WELL #:	1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCHUMANN				WELL #:	104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6350 - 8290
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260						-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 -	8855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		4123 X	3843	-0-	-280	-0-	70 1	3597 2	N	160	197 1		222	
							176 9							
02		3724 X	3549	-0-	-175	-0-	62 1	3358 2	N	117	194 1		145	
							129 9							
03		4092 X	4013	-0-	-79	-0-	70 1	3764 2	N	163	181 1		127	
							179 9							
04		3960 X	3176	-0-	-784	-0-	60 1	3004 2	N	102			229	
							112 9							
05		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	63 1	3928 2	N	134	191 1		172	
							147 9							
*06		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	70 1	3783 2	N	116	188 1		100	
							128 9							

RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 -	11952	
01		961 N	253	-0-	-708	-0-	202 1	51 2	N	-0-			317	
							202 1	83 2	N	-0-			317	
02		448 N	285	-0-	-163	-0-	202 1	32 2	N	-0-	28 1		289	
							202 1						289	
03		496 N	234	-0-	-262	-0-	202 1						289	
													289	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			289	
									N	-0-			289	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			289	
									N	-0-			289	
06		240 N	15	-0-	-225	-0-	13 1	2 2	N	-0-			289	

RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 -	12266	
01		1860 N	1181	-0-	-679	-0-	163 1	926 2	N	84			274	
							92 9							
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	144 1	1403 2	N	8			282	
							9 9							
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	182 1	1246 2	N	44	148 1		178	
							48 9							
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	182 1	1106 2	N	-0-			178	
							189 1	1213 2	N	27			205	
05		1736 N	1432	-0-	-304	-0-	30 9							
							189 1	929 2	N	20			225	
							22 9							

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 -	11930	
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	39 1	1150 2	N	177	164 1		260	
							195 9							
02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	41 1	2141 2	N	228	186 1		302	
							251 9							
03		3100 N	4085	-0-	985	985	63 1	3339 2	N	621	569 1		354	
							683 9							
04		3000 N	2760	-0-	-240	745	41 1	2322 2	N	361	395 1		320	
							397 9							
05		2881 N	2136	-0-	-745	-0-	39 1	1780 2	N	288	190 1		418	
							317 9							
06		2790 X	2280	-0-	-510	-0-	43 1	1932 2	N	277	572 1		123	
							305 9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2480 X	1015	-0-	-1465	-0-			65	1	N	81	195 1	160
									89	9				
02		2240 X	505	-0-	-1735	-0-			14	1	N	96		256
									106	9				
03		2666 X	1558	-0-	-1108	-0-			130	1	N	198	175 1	279
									218	9				
04		2580 X	1695	-0-	-885	-0-			202	1	N	256	196 1	339
									282	9				
05		2666 X	1409	-0-	-1257	-0-			143	1	N	190	191 1	338
									209	9				
06		1500 X	994	-0-	-506	-0-			74	1	N	125	381 1	82
									138	9				
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742														
01		930 N	812	-0-	-118	-0-			202	1	N	134	179 1	156
									147	9				
02		840 N	589	-0-	-251	-0-			202	1	N	35	79 1	112
									39	9				
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-			202	1	N	120		232
									132	9				
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-			202	1	N	87	183 1	136
									96	9				
05		651 N	377	-0-	-274	-0-			202	1	N	1		137
									1	9				
06		750 N	630	-0-	-120	-0-			202	1	N	-0-		137
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500				
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			18
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			18
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			18
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			18
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891 2	2 9	N	2			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984				
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
*05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
*06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	

STUMP				WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KENNEY GAS UNIT				WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OCHILTREE FARMS 112				WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152	

SELLERS				WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CAMPBELL				WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	

TUBBS				WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 3007		RRCID -> 176869	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	- 6860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TUBBS				WELL #: 2906		RRCID -> 180041	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6806	- 6816		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

CAMPBELL				WELL #: 3008		RRCID -> 180340	COMPL. DATE 07/06/2000	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6862	- 6872		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 184297	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6263	- 7510		
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N	1	51
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-	51
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	51
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-	51
*05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-	51
*06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-	51

TUBBS				WELL #: 2907		RRCID -> 188779	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6855	- 6865		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

CAMPBELL				WELL #: 3009		RRCID -> 188780	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	- 6868		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUBBS				WELL #: 4029		RRCID -> 196509	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6822	- 6862		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	4020	RRCID ->	196916	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6837 - 6894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS		WELL #:	1	RRCID ->	198054	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6336 - 6368		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PEARSON		WELL #:	4F	RRCID ->	198820	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6730 - 6750		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178

CAMPBELL		WELL #:	3010	RRCID ->	200023	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6852 - 6895		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

OCHILTREE FARMS 112		WELL #:	2112	RRCID ->	203377	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6342 - 6378		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODC 53		WELL #:	4	RRCID ->	209219	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	6692 - 6710		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

OCHILTREE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	214674	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6304 - 8072		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					77
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					94
*05	3100 N	5703	-0-	2603	-0-	2603	5640	2	63	9	N	57				151
06	14B2 EXT	3932	-0-	3932	-0-	6535	3908	2	24	9	N	22				173

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960								
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					81
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					81
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					81
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					81
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					81
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892								
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					255
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8					263
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					263
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	181	1			83
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	557	2	12	9	N	11					94
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					94

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278								
01	4991 X	3624	-0-	-1367	-0-	3558	2	66	9	N	60					420
02	4424 X	2259	-0-	-2165	-0-	2201	2	58	9	N	53					473
03	4774 X	3390	-0-	-1384	-0-	3343	2	47	9	N	43					516
04	4620 X	1944	-0-	-2676	-0-	1941	2	3	9	N	3	169	1			350
05	4526 X	3528	-0-	-998	-0-	3513	2	15	9	N	14					364
06	3510 X	2360	-0-	-1150	-0-	2341	2	19	9	N	17					381

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080	- 12214		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1580	2	130	9	N	118	179	1	268
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1537	2	143	9	N	130			398
03	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1715	2	139	9	N	126			524
04	1530 X	908	-0-	-622	-0-	866	2	42	9	N	38	191	1	371
05	1581 X	1045	-0-	-536	-0-	888	2	157	9	N	143			514
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	100	180	1	434

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970	- 12029		
01	5704 X	4653	-0-	-1051	-0-	4092	2	561	9	N	510	327	1	595
02	4788 X	4501	-0-	-287	-0-	3848	2	653	9	N	594	874	1	315
03	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	4308	2	641	9	N	583	330	1	568
04	5010 X	4722	-0-	-288	-0-	4179	2	543	9	N	494	684	1	378
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	396	171	1	603
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	489	504	1	588

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865	- 12218		
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	3870	2	465	9	N	423	175	1	419
02	4088 X	4035	-0-	-53	-0-	3587	2	448	9	N	407	352	1	474
03	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	3970	2	387	9	N	352	340	1	486
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3911	2	391	9	N	355	350	1	491
05	4340 X	3721	-0-	-619	-0-	3479	2	242	9	N	220	329	1	382
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	307	171	1	518

JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692	- 11780		
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4378	2	133	9	N	121			571
02	4704 X	4560	-0-	-144	-0-	4408	2	152	9	N	138	175	1	534
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	168	174	1	528
04	5700 X	1888	-0-	-3812	-0-	1863	2	25	9	N	23			551
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	226	172	1	605
*06	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	6939	2	211	9	N	192	346	1	451

EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074	- 12308		
01	2821 X	2405	-0-	-416	-0-	2099	2	306	9	N	278	192	1	382
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	304	349	1	337
03	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2028	2	306	9	N	278	193	1	422
04	2490 X	2232	-0-	-258	-0-	1923	2	309	9	N	281	382	1	321
05	2511 X	2264	-0-	-247	-0-	1989	2	275	9	N	250	179	1	392
*06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1901	2	285	9	N	259	382	1	269

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685	- 12097		
01	3317 X	1147	-0-	-2170	-0-	1085	2	62	9	N	56	169	1	128
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	57			185
03	2170 X	909	-0-	-1261	-0-	883	2	26	9	N	24			209
04	2100 X	73	-0-	-2027	-0-	73	2			N	-0-			209
05	1736 X	1433	-0-	-303	-0-	1334	2	99	9	N	90			299
*06	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1321	2	88	9	N	80	171	1	208

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461													
SHRADER				WELL #:	1	RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7010 - 7028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARNELL 475				WELL #:	1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7695 - 11294	
01	4557 X	4453	-0-	-104	-0-	4303	2	150	9	N	136	173 1	380
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4211	2	134	9	N	122		502
03	4619 X	4351	-0-	-268	-0-	4234	2	117	9	N	106		608
04	4470 X	3989	-0-	-481	-0-	3832	2	157	9	N	143	514 1	237
05	4495 X	4051	-0-	-444	-0-	3787	2	264	9	N	240		477
06	4650 X	370	-0-	-4280	-0-	358	2	12	9	N	11	167 1	321

PARNELL 475				WELL #:	2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7638 - 11079	
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	N	46		229
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54		283
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	N	30	177 1	136
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2694	2	79	9	N	72		208
*05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2653	2	54	9	N	49		257
*06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	2	26	9	N	24		281

PARNELL 475				WELL #:	3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7777 - 11940	
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3649	2	98	9	N	89		408
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4045	2	95	9	N	86	173 1	321
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	2	25	9	N	23	176 1	168
04	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5461	2	76	9	N	69		237
*05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5371	2	100	9	N	91		328
*06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5074	2	33	9	N	30		358

WOODRUFF-DECK 17A				WELL #:	6H	RRCID ->	291314	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 6931 - 13376	
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5163	2	121	9	N	110	157 1	293
02	4592 X	4575	-0-	-17	-0-	4448	2	127	9	N	115		408
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5176	2	118	9	N	107	175 1	340
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2614	2	61	9	N	55		395
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	25		420
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-		420

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	877099	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7240 - 7244	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ELLZEY		WELL #:		1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 7185 - 7191		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	559	1	1352	3	N	5			50
02	1988 N	1712	-0-	-276	-0-	505	1	1207	3	N	-0-			50
03	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	559	1	1625	3	N	-0-			50
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	541	1	1560	3	N	4			54
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	559	1	1813	3	N	10			64
*06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	541	1	1672	3	N	1			65

SELL		WELL #:		1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7218 - 7260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEARS		WELL #:		1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7266 - 7274		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5810 - 7232		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMKER -B-		WELL #:		2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7282 - 7344		
01	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310	1	1049	3	N	-0-			10
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	280	1	931	3	N	-0-			10
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	310	1	1029	3	N	-0-			10
04	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	300	1	1000	3	N	-0-			10
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	310	1	1078	3	N	-0-			10
*06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	300	1	1042	3	N	-0-			10

SCHULTZ		WELL #:		1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686		
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	310	1	629	3	N	-0-			19
02	840 N	749	-0-	-91	-0-	280	1	469	3	N	-0-			19
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	310	1	608	3	N	-0-			19
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	300	1	598	3	N	-0-			19
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	310	1	612	3	N	-0-			19
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	300	1	591	3	N	-0-			19

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SELL		WELL #:		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7220 - 7272						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018																

MORGAN -A-		WELL #:		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #:		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7165 - 7220						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018																

SELL		WELL #:		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN		WELL #:		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A"		WELL #:		RRCID -> 190775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7225 - 7289				
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1116	1	965	3	N	8					135
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1008	1	825	3	N	4					139
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1116	1	955	3	N	11					150
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1080	1	882	3	N	12					162
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1116	1	814	3	N	5					167
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1080	1	693	3	N	7					174

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614							
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2361	3	17	9	N	15					193
02	2268 N	1711	-0-	-557	-0-	1705	3	6	9	N	5					198
03	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2430	3	42	9	N	38	185	1			51
04	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2142	3	17	9	N	15					66
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2089	3	8	9	N	7					73
06	2400 N	2129	-0-	-271	-0-	2119	3	10	9	N	9					82

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049							
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1085	3	202	9	N	184					310
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	949	3	164	9	N	149	188	1			271
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1057	3	197	9	N	179	186	1			264
04	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1006	3	174	9	N	158	190	1			232
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1040	3	171	9	N	155	189	1			198
06	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	955	3	145	9	N	132	188	1			142

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806							
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1922	1	2266	3	N	87					255
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1736	1	1926	3	N	68	190	1			133
03	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1922	1	2393	3	N	103					236
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	1860	1	2347	3	N	84					320
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1922	1	2441	3	N	72	188	1			204
*06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	1860	1	2337	3	N	87					291

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1922	1	2316	3	N	43	76
						47	9				184	
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1736	1	2021	3	N	22	98
						24	9					
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2344	3	N	28	126
						31	9					
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1860	1	2021	3	N	23	149
						25	9					
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1922	1	2292	3	N	26	175
						29	9					
*06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	1860	1	2176	3	N	18	193
						20	9					

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	2	Y	-0-	170
02	4200 X	3617	-0-	-583	-0-	252	1	3365	2	Y	-0-	170
03	4650 X	3644	-0-	-1006	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-	170
04	4500 X	4075	-0-	-425	-0-	270	1	3805	2	Y	-0-	170
05	4402 X	3617	-0-	-785	-0-	279	1	3338	2	Y	-0-	170
06	4080 X	3799	-0-	-281	-0-	270	1	3529	2	Y	-0-	170

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

01	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-	20
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-	20
03	775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-	20
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	20
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	20
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

01	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-	-0-
02	1400 N	1205	-0-	-195	-0-	1205	2			N	-0-	-0-
03	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205	2			N	-0-	-0-
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-	-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	-0-
*06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-	-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
 MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-	62
02	1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021	3			N	-0-	62
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3			N	-0-	62
04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-	62
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-	62
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1056	3	68	9	N	62	62

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.//		923452									
BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3		N	-0-			35
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	492	3		N	-0-			35
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-			35
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-			35
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			35
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			35

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936		
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			64
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			64
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			64
04	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3		N	-0-			64
05	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3		N	-0-			64
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	3		N	-0-			64

WILSON, JAMES O.		929302			RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636		
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 1787 - 1508		
JONES, M. C.		WELL #:		1 M									
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-			30
02	700 N	297	-0-	-403	-0-	296	2	1 9	N	1			31
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			31
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			31
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4 9	N	4			35
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	683	2	1 9	N	1			36

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021891	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 6883 - 6898		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U	RRCID ->	021892	COMPL. DATE	07/07/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6616 - 6628		
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			19
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			19
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			19
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2		Y	-0-			19
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12 9	Y	11			30
06	DLQ G-10	734	-0-	734	734	733	2	1 9	Y	1			31

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893	COMPL. DATE 10/15/1960	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6853 - 6912					
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636 2	3 9	N	3			57
02	1512 N	1446	-0-	-66	-0-	1446 2		N	-0-			57
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781 2	3 9	N	3	60 1		-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653 2	14 9	N	13			13
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894	COMPL. DATE 08/08/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6708 - 6728					
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		Y	-0-			48
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001 2	7 9	Y	6			54
03	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2255 2	4 9	Y	4			58
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136 2		Y	-0-			58
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2149 2	9 9	Y	8			66
06	DLQ G-10	2191	-0-	2191	2191	2183 2	8 9	Y	7			73
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH 6953	PERF. 6805 - 6817					
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		N	-0-			52
02	560 N	287	-0-	-273	-0-	283 2	4 9	N	4			56
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672 2	3 9	N	3			59
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632 2	1 9	N	1			60
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 2	2 9	N	2			62
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661 2	1 9	N	1			63
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212	COMPL. DATE 11/23/1960	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 6252 - 6262					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016	COMPL. DATE 08/18/1966	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A					
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
*06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 6860 - 6920					
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2		N	-0-			17
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468 2		N	-0-			17
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2		N	-0-			17
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			17
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			17
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484 2		N	-0-			17
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6797 - 6868					
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	792 2	2 9	N	2			42
02	924 N	670	-0-	-254	-0-	668 2	2 9	N	2			44
03	1054 N	855	-0-	-199	-0-	854 2	1 9	N	1			45
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 2	1 9	N	1			46
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			46
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2		N	-0-			46

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6710 - 6765						
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					18
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					18
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					18
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-					18
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					18
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					20

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6930 - 6990						
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					50
02	924 N	724	-0-	-200	-0-	724	2			N	-0-					50
03	1023 N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-					50
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					50
05	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					50
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					50

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6638 - 6754						
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					45
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6778 - 6792						
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					8
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					8
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					8
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8
05	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					8
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6730 - 6782						
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					35
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					35
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					35
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					35
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6952 - 7008						
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3					44
02	616 N	500	-0-	-116	-0-	500	2			N	-0-					44
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					44
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					44
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					52
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	651	2	1	9	N	1					53

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6954 - 7006						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	594	-0-	594	-0-	594	2			N	-0-					12
03	14B2 EXT	676	-0-	676	-0-	1270	2			N	-0-					12
04	14B2 EXT	419	-0-	419	-0-	1689	2			N	-0-					12
05	1877 X	188	-0-	-1689	-0-	188	2			N	-0-					12
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6741 - 6794		
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-			15
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	461	2			Y	-0-			15
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-			15
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			15
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			15
06	DLQ G-10	659	-0-	659	659	659	2			Y	-0-			15

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6940 - 7000		
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			17
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			17
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			17
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			17
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			17
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-			17

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6906 - 6953		
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-			41
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	2	N	-0-			41
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436	2	N	-0-			41
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-			41
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	N	-0-			41
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	N	-0-			41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6830 - 7084		
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2230	2	47	9	N	43			123
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1936	2	45	9	N	41			164
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2206	2	32	9	N	29	170	1	23
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1993	2	35	9	N	32			55
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1989	2	26	9	N	24			79
*06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17			96

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6859 - 7080		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			24
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			24
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			24
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			24

TAYLOR, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 194101		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6222 - 6232		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (MARMATON)		68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
SLEDGEHAMMER 69		WELL #: 1H		RRCID -> 284839		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	1206 2	658 9	N	598	452
02	2044 X	512	-0-	-1532	-0-	315 2	197 9	N	179	269
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	289	374
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	235	426
05	1860 X	814	-0-	-1046	-0-	351 2	463 9	N	421	297
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	591 2	227 9	N	206	326

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HODGES "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 290998		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084				49B				
JINES		WELL #: 1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PAN PETRO (NOVI)		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62 1	285 2	N	-0-	32
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	34 1	56 2	N	-0-	32
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	62 1	2417 2	N	-0-	32
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	60 1	2038 2	N	-0-	32
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	62 1	1551 2	N	-0-	32
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60 1	1140 2	N	-0-	32

MILAM, INC.		566816		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HELTON		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484		
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-	-0-
02	1848 N	1750	-0-	-98	-0-	1750 3		N	-0-	-0-
03	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2035 3		N	-0-	-0-
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-	-0-
*05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-	-0-
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
EZ		WELL #: 2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064		
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	62 1	584 2	N	-0-	-0-
02	588 N	441	-0-	-147	-0-	52 1	389 2	N	-0-	-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	62 1	560 2	N	-0-	-0-
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	60 1	524 2	N	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	62 1	526 2	N	-0-	-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	60 1	504 2	N	-0-	-0-

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8580 -	8598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
21 MILE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	3714 -	4240	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)				68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MOORE				
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959										
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #:		1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3842 -	4286	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST				68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER				
ALVEY PARTNERS				016400										
GETHINGS, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	N/A	N/A	
01	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-

GETHING -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025898	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A	
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	140 N	59	-0-	-81 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC				036817										
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A	
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP			049453						
CHEATWOOD, T. C.		WELL #:	1	RRCID -> 025974	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-	-0-
*06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
KNOLL		WELL #:	1	RRCID -> 026337	COMPL. DATE 04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81 B	81	81 2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	99	-0-	99 B	180	99 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80 B	260	80 2	N	-0-	-0-
FINLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026388	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-	-0-
*06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
FINLEY		WELL #:	2	RRCID -> 026389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
*06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-	-0-
FINLEY		WELL #:	3	RRCID -> 026390	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026391	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
*06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 026428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES		WELL #:		1	RRCID -> 026530	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
WEBB, LALLIE		WELL #:		B 1	RRCID -> 026531	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
06	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-

SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
06	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-

SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
05	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 2	N	-0-		-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 026695		COMPL. DATE 09/25/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 026696		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST																	
BARKER PRODUCTION CO., LP																	
LYSLE, M. M.																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 049453																	
WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COATES																	
WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE																	
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
BARKER PRODUCTION CO., LP																	
CANTRELL																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 049453																	
WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06		270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

F & M BANK																	
WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

GORDON																	
WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06		150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HUNTER																	
WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06		330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
KOBBER		WELL #:		1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
06	270 N	88	-0-	-182 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-

PIKE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	026731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
05	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	106	-0-	106 B	758	106	2	N	-0-		-0-
02	814 R	56	-0-	-758 B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	51	-0-	51 B	149	51	2	N	-0-		-0-
02	240 R	91	-0-	-149 B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06	90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
05	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
06	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
06	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
02	224 N	194	-0-	-30	B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 N	202	-0-	-46	B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
05	217 N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-		-0-
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
02	364 N	360	-0-	-4	B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2	N	-0-		-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2	N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-		-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2	N	-0-		-0-
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336 N	277	-0-	-59 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	140 N	61	-0-	-79 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 049453												
LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
04		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
05		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	143	-0-	143 B	143	143 2		N	-0-		-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
02		168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
*06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-		-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810	- 1855	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790	- 1960	
01	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	B	-0-	172	2	N	-0-			-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752	- 1820	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826	- 1950	
01	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	560 N	523	-0-	-37	B	-0-	523	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-			-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	N	-0-			-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750	- 2760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL															
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453																		
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-								
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-								
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-								
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-								
*06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-								
EMILY													WELL #:	1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-								
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-								
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-								
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-								
*06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-								
MORGAN													WELL #:	1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
EDNA													WELL #:	1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-								
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-								
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-								
05	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-								
*06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-								
ROSE													WELL #:	1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-								
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-								
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-								
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-								
*06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-								
FIELDS -B-													WELL #:	1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1982 - 2172
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-								
02	56 N	13	-0-	-43 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-								
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-								
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-								
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795
01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
01	14B2 EXT	32	-0-	32	B	196	32	2	N	-0-	-0-
02	246 R	50	-0-	-196	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	56 R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	056384 088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172
KINNARD -A-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	66	-0-	66	B	66	66	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	75	-0-	75	B	141	75	2	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	141			N	NO RPT	-0-
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241
01	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT	-0-
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242 - 2477
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384									
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-				-0-
*04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT				-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034	
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-				-0-
*04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-				-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-			N	NO RPT				-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980	
PARKER FEE "A"				32									
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925	
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	3015 - 3118	
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		WELL #:		076788	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
MCLARTY-LESTER -A-				1080									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BRADLEY OPERATING CO.			087255							
ASH			WELL #: C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
GETHING -B-			WELL #: 1	RRCID -> 026519	COMPL. DATE 08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	269	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	269	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			269							
03	269 R	-0-	-0-	-269	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
BREEDING, JIMMY			090650							
FAYE, NETTIE			WELL #: 1	RRCID -> 124264	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
BRONCO OIL COMPANY			096675							
SITTER, G. W.			WELL #: B 1	RRCID -> 026983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	372 N	286	-0-	-86	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	336 N	262	-0-	-74	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*06	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
SITTER			WELL #: C 1	RRCID -> 026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 - 2460	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
SITTER			WELL #: D 1	RRCID -> 026985	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	168 N	141	-0-	-27	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*06	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.//		096675										
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF.	1605 - 1890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2207 - 2402		
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BRYAN, RICKEY CURRY		WELL #:		1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1800 - 1970		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK CADRA		WELL #:		1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF.	1812 - 1977		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON CARPENTER		WELL #:		C 1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CITY OF MCLEAN				154650									
MCLEAN GAS CO.				WELL #:	1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-		-0-		
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		-0-		
*04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-		-0-		
*05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-		-0-		
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

FOWLER				WELL #:	2	RRCID ->	025782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-		-0-		
02	420 N	250	-0-	-170 B	-0-	250	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-		-0-		
*04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-		
*05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-		-0-		
06	389 N	NO RPT	-0-	-389 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

CLAY PETROLEUM				WELL #:	5	RRCID ->	025804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
GRADY				158936									
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-		
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-		-0-		
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3	N	-0-		-0-		
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-		-0-		
06	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

CASH				WELL #:	1	RRCID ->	025805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-		
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-		
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-		-0-		
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-		-0-		
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

CASH -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-		-0-		
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-		-0-		
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-		
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-		
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-		-0-		
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3	N	-0-		-0-		
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3	N	-0-		-0-		
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-		-0-		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
KENNEDY -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	

LANGHAM												
WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		-0-	-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		-0-	-0-
04		60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3		-0-	-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		-0-	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			NO RPT	-0-	-0-

NOEL B												
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	-0-

NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	-0-

PERKINS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		-0-	-0-
02		224 N	176	-0-	-48	B	-0-	176	3		-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		-0-	-0-
04		210 N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3		-0-	-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		-0-	-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			NO RPT	-0-	-0-

PERKINS -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		-0-	-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		-0-	-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		-0-	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CLAY PETROLEUM												//CONT.// 158936													
PERKINS -E-												WELL #: 1		RRCID -> 025823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE													
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-													
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-													
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-													
05		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-													
06		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-													
PERKINS -E-												WELL #: 2		RRCID -> 025824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-													
02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-													
04		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-													
05		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-													
06		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-													
DUNIGAN												WELL #: 1		RRCID -> 025825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	14B	DENY	112	-0-	112 B	704	112 3	N	-0-			-0-													
02	14B	DENY	88	-0-	88 B	792	88 3	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												792													
03		891 N	99	-0-	-792 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-													
04		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-													
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-													
06		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT			-0-													
UPHAM GAS CO.												WELL #: 1		RRCID -> 025828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-													
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-													
04		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-													
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-													
06		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT			-0-													
UPHAM GAS CO.												WELL #: 2		RRCID -> 025829		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-													
02		112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-													
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-													
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-													
06		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-													
UPHAM GAS CO.												WELL #: 3		RRCID -> 025830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-													
02		112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-													
04		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-													
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-													
06		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936							
UPHAM GAS CO.		WELL #:		4	RRCID ->	025831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	025845	COMPL. DATE	01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT	-0-

KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	025846	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723			N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		1	RRCID ->	025847	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL		WELL #:		1	RRCID ->	025849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	50	-0-	50	B	217	50	3	N	-0-	-0-
02	14B DENY	25	-0-	25	B	242	25	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 242											
03	14B DENY	45	-0-	45	B	287	45	3	N	-0-	-0-
04	312 N	25	-0-	-287	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT	-0-

JADE		WELL #:		2	RRCID ->	025850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936											
JORDEN		WELL #:		3	RRCID ->	025851	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-				-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-				-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-				-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-				-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ANNA		WELL #:		3	RRCID ->	025879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-				-0-
02	140 N	66	-0-	-74	B	-0-	66	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-				-0-
04	90 N	18	-0-	-72	B	-0-	18	3		N	-0-				-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	025880	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DUNN		WELL #:		1	RRCID ->	025881	COMPL. DATE	10/22/1954	TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #:		1	RRCID ->	025906	COMPL. DATE	10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-				-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-				-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-				-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-				-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CLAY PETROLEUM												
//CONT.// 158936												
COBB, S. A. -EST-												
WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
04		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
COBB EST. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
06		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		N	NO RPT			-0-
COBB EST. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
HUSELBY ISABEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 394												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	394		N	NO RPT			-0-
HUSELBY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MORSE, J. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
CHAPMAN, JEANNE		WELL #: 1		RRCID -> 025913		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

BULL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	85	-0-	85	B	85	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				85						
03	171 N	86	-0-	-85	B	-0-	86	3		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		NO RPT		-0-

BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1				-0-
02	14B DENY	30	-0-	30	B	31	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31						
03	72 N	41	-0-	-31	B	-0-	41	3		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-		NO RPT		-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		NO RPT		-0-

LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	218	-0-	218	B	882	218	3		-0-
02	14B DENY	279	-0-	279	B	1161	279	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1161						
03	1281 N	120	-0-	-1161	B	-0-	120	3		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-		NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936							
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224	
01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 3		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 3		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-	NO RPT		-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336	
01	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 3		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 3		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM HOLLY ANN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172											
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
02	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
04	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166											
01	14B DENY	55	-0-	55 B	220	55 3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	41	-0-	41 B	261	41 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 261											
03	292 N	31	-0-	-261 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380											
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322											
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
02	700 N	246	-0-	-454 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
04	480 N	186	-0-	-294 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930	
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			NO RPT	-0-	

TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938	
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			NO RPT	-0-	

HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970	
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		-0-	
05	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
CLAY PETROLEUM			//CONT.//	158936									
CARPENTER			WELL #:	2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	2622	-0-	2622 B	8022	2622 3		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	2171	-0-	2171 B	10193	2171 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				10193									
03	3100	N	2474	-0-	-626 B	9567	2474 3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2635	-0-	-365 B	9202	2635 3		N	-0-			-0-
05	3100	N	2704	-0-	-396 B	8806	2704 3		N	-0-			-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190 B	6616			N	NO RPT			-0-

CHRIS			WELL #:	2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840	
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, BRYAN H.			161200	WELL #:	2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1489 - 1598
GLASSCOCK-HANNER													
01	372	N	250	-0-	-122 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.			167276	WELL #:	2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2396 - 2460
COLEMAN													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.			182785	WELL #:	D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
CARPENTER													
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	60 1	156 2	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	62 1	188 2	N	-0-			-0-
*06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER			
CROCKETT, DAVID			190120						
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
DALF ENERGY LLC			197641						
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2120 - 2256	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
KINCADE, LUCILE		WELL #:	1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2062 - 2322	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
KINCADE, LUCILE		WELL #:	2	RRCID -> 040141	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2064 - 2271	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
SPAIN, LUCILE		WELL #:	1	RRCID -> 040142	COMPL. DATE 01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 2114 - 2216	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.			200848						
REEVES, E. B.		WELL #:	1	RRCID -> 025900	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	3	-0-	3 B	6	3 3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	31	-0-	31 B	37	31 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			37						
03	14B2 EXT	30	-0-	30 B	67	30 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	31	-0-	31 B	98	31 3	N	-0-	-0-
*05	127 N	29	-0-	-98 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SHAW		WELL #:	1	RRCID -> 025903	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SHAW		WELL #:	2	RRCID -> 025904	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026589	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

EAKINS		WELL #:	1	RRCID -> 026590	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-
02	560 N	537	-0-	-23 B	-0-	537 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605 3	N	-0-	-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-	-0-
*05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026645	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
*05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST																	
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 200848																	
PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-						-0-
02		280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-						-0-
04		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-						-0-
*05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-						-0-
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-						-0-
04		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-						-0-
*05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-						-0-
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-						-0-
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-						-0-
*05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-						-0-
02		280 N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3		N	-0-						-0-
04		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-						-0-
*05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-						-0-
02		280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-						-0-
04		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-						-0-
*05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-						-0-
02		336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3		N	-0-						-0-
04		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-						-0-
*05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848								
PARKER FEE		WELL #:	11	RRCID ->	026655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
02	336 N	305	-0-	-31	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3	N	-0-	-0-
*05	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	12	RRCID ->	026656	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	13	RRCID ->	026657	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
02	224 N	212	-0-	-12	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
*05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	15	RRCID ->	026659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-	-0-
02	280 N	260	-0-	-20	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848								
PARKER FEE		WELL #:	17	RRCID ->	026661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-	-0-
02	168 N	142	-0-	-26	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	19	RRCID ->	026663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
02	252 N	220	-0-	-32	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
02	336 N	309	-0-	-27	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	350	-0-	-22	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-	-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
02	224 N	195	-0-	-29	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #:	25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-	-0-
02	168 N	142	-0-	-26	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848													
MCDOWELL, HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKER FEE		WELL #:		27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
02		112 N	94	-0-	-18	B	-0-	94	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
*05		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS & SIMMONS		WELL #:		206800	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
DAVIS, O.				1													
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD		WELL #:		208031	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
CARPENTER				1													
01		1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2		N	-0-					-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2		N	-0-					-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2		N	-0-					-0-
*05		1198 N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	2		N	-0-					-0-
*06		1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2		N	-0-					-0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		527 N	495	-0-	-32	B	-0-	495	2		N	-0-					-0-
02		476 N	450	-0-	-26	B	-0-	450	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2		N	-0-					-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-					-0-
*05		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		N	-0-					-0-
*06		553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2		N	-0-					-0-

CARPENTER		WELL #:		5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2		N	-0-					-0-
02		364 N	330	-0-	-34	B	-0-	330	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-					-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-					-0-
*05		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-					-0-
*06		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//	208031									
WEBB		WELL #:	B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-

DE BO PRODUCTION CO.			209090									
TINDALL		WELL #:	1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2022												

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:	44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2022												

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022										

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022										

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022										

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/12/2022								

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/20/2022								

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/04/2022								

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-		-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
BETH				WELL #: 2	RRCID -> 137281	COMPL. DATE 10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204	- 2772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092						
WRIGHT, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 025905	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	860	-0-	-148 B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1178 N	925	-0-	-253 B	-0-	925 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
06	900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
CHAPMAN /10/				WELL #: 6	RRCID -> 181092	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348	- 2496
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 276151	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227	- 2470
01	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610						
HUDGINS				WELL #: 1	RRCID -> 025887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
02	756 N	667	-0-	-89 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-		N	NO RPT		-0-
GALMOR, BOBBY D.				293320						
NICKELL, C. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
GARCIA, TONY				294245						
SESCO -A-				WELL #: 1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 2178	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
GIVENS, PATRICIA				307499						
MORGAN, D. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764						
KNOLL				WELL #: 1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 2213	PERF. 1940 - 1950		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
LUTES -A-				WELL #: 1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1904 - 1926		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2138 - 2148		
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
02	308 N	255	-0-	-53 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
*04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
*05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT		-0-
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805						
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	480	-0-	480 B	2120	480 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	440	-0-	440 B	2560	440 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2560							
03	14B2 EXT	530	-0-	530 B	3090	530 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3090		N	NO RPT		-0-
*05	3354 R	264	-0-	-3090 B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
*06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805							
ZION		WELL #:		1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			280								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	280	N	NO RPT		-0-	
*05	280 R	-0-	-0-	-280	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			280								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	280	N	NO RPT		-0-	
*05	280 R	-0-	-0-	-280	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155						
VANDERBERG				WELL #: 1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
05	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
06	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-

MORSE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

COBB				WELL #: 1	RRCID -> 025885	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MORSE -B-				WELL #: B 1	RRCID -> 025886	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
*05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
06	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-

MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 025894	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JONES				WELL #: 1	RRCID -> 026950	COMPL. DATE 08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155										
SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*05	55 N	55	-0-	-0 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291										
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:		1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:		3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	977 N	977	-0-	-0 B	-0-	977	2			N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	938 N	938	-0-	-0 B	-0-	938	2			N	-0-			-0-
04	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0 B	-0-	991	2			N	-0-			-0-
*06	938 N	938	-0-	-0 B	-0-	938	2			N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:		4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #:		A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

PETTIT				WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	899 N	755	-0-	-144 B	-0-	755	2			N	-0-			-0-
02	812 N	650	-0-	-162 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	809 N	796	-0-	-13 B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0 B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
*06	783 N	783	-0-	-0 B	-0-	783	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291									
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID -> 026677			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID -> 026680			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026682			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID -> 026693			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
01	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2	N	-0-		-0-	
04	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
05	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-		-0-	
*06	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2	N	-0-		-0-	

IMMEL, ELMER MASSEY		423000		WELL #:	1	RRCID -> 026518			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		426340		WELL #:	1	RRCID -> 094914			COMPL. DATE 06/15/1981			TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1789 - 1892
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
*06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
JMAR PETROLEUM LLC				427899								
HARLAN, L.				WELL #: 1	RRCID -> 090432	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH 2274	PERF. 2102	- 2232			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
*05		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 090433	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2265	- 2473			
01		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
04		450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
05		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BENTLEY, G. A.				WELL #: 1	RRCID -> 090434	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH 2529	PERF. 2212	- 2434			
01		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
02		196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
05		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY, J.				WELL #: 1	RRCID -> 090435	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 2092	- 2188			
01		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
02		476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
04		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
*05		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
06		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY, EDGAR				WELL #: 1	RRCID -> 090436	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1988	- 2172			
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
*05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-

KATHY				WELL #: 1001	RRCID -> 092336	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2067	- 2134			
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
*05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899							
KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2115 - 2250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JAC PRODUCING CO., LLC		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391
MCLARTY ESTATE											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JIP ROCK, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
EMLER											
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	26	-0-	-284 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
*06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
KIMBREL OIL CORPORATION			462131									
LUMMUS			WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1875 - 1995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHLEGEL			WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1847 - 2027
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHLEGEL			WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1866 - 2008
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBB			WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SKARKE			WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODRUFF			WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760 - 1909
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 1911	PERF. 1764	-	1882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000	-	2060
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 2295	PERF. 2010	-	2140		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 2269	PERF. 2042	-	2144		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID -> 172328	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 2074	-	2116		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SHULL		WELL #:	2	RRCID -> 172330	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 2189	PERF. 1990	-	2060		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC				486623						
LOVE, B. H. NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 025940	COMPL. DATE 04/23/1943	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVE, B. H. NCT-1				WELL #: 2	RRCID -> 025941	COMPL. DATE 07/08/1958	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A		
01	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	224 N	173	-0-	-51 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
*04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVE, B. H. NCT-1				WELL #: 4	RRCID -> 025943	COMPL. DATE 06/12/1960	TOTAL DEPTH 2390	PERF. N/A		
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	112 N	82	-0-	-30 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAUNDERS NCT-3				WELL #: 58	RRCID -> 025963	COMPL. DATE 07/15/1960	TOTAL DEPTH 2907	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAUNDERS NCT-3				WELL #: 108	RRCID -> 025964	COMPL. DATE 07/02/1960	TOTAL DEPTH 2550	PERF. N/A		
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAUNDERS NCT-3				WELL #: 110	RRCID -> 025965	COMPL. DATE 07/05/1960	TOTAL DEPTH 2573	PERF. N/A		
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623							
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	

THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	248 N	184	-0-	-64	B	-0-	184	3		-0-	
02	224 N	121	-0-	-103	B	-0-	121	3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		-0-	
*04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		-0-	
*05	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	243	-0-	-67	B	-0-	243	3		-0-	
02	280 N	161	-0-	-119	B	-0-	161	3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		-0-	
*04	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		-0-	
*05	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3		-0-	
02	224 N	134	-0-	-90	B	-0-	134	3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		-0-	
*04	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		-0-	
*05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	026672	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	026673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	372 N	338	-0-	-34 B	-0-		338	3	N	-0-			-0-
02	392 N	225	-0-	-167 B	-0-		225	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-		352	3	N	-0-			-0-
*04	479 N	479	-0-	-0- B	-0-		479	3	N	-0-			-0-
*05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-		541	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62	3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-		43	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71	3	N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-		136	3	N	-0-			-0-
*05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-		167	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026675	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-		206	3	N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-		148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		194	3	N	-0-			-0-
*04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-		303	3	N	-0-			-0-
*05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-		274	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID ->	026676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID ->	040001	COMPL. DATE	05/19/1966	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2620 - 2677	
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-		22	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC.		495727											
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62	3	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95	3	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	3	N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-		75	3	N	-0-			-0-
06	90 N	46	-0-	-44 B	-0-		46	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727									
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #: 1		RRCID -> 025928		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
06	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-

DIAL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025933		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
06	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3	N	-0-		-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 026678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
05	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
06	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-

REEVES, B. M.		WELL #: B 1		RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727								
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION				501830								
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-	-0-
02		196 N	167	-0-	-29	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-	-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-	-0-
05		186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
06		180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
02		196 N	189	-0-	-7	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2	N	-0-	-0-
04		210 N	147	-0-	-63	B	-0-	147	2	N	-0-	-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
06		210 N	150	-0-	-60	B	-0-	150	2	N	-0-	-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A
01		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2	N	-0-	-0-
02		336 N	297	-0-	-39	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
04		360 N	260	-0-	-100	B	-0-	260	2	N	-0-	-0-
05		341 N	321	-0-	-20	B	-0-	321	2	N	-0-	-0-
06		300 N	255	-0-	-45	B	-0-	255	2	N	-0-	-0-

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		310 N	261	-0-	-49	B	-0-	261	2	N	-0-	-0-
02		280 N	227	-0-	-53	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2	N	-0-	-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-	-0-
06		270 N	235	-0-	-35	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243
01		310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
02		252 N	230	-0-	-22	B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
04		300 N	254	-0-	-46	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-	-0-
*06		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LISLE, JACK			502900						
LYSLE			WELL #:	1	RRCID -> 114561	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 1911	PERF. 1746 - 1892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
M5OEXIT, LLC			519482						
GLENN -B-			WELL #:	2	RRCID -> 026520	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
ZWEIG			WELL #:	3	RRCID -> 114697	COMPL. DATE 11/03/1953	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2565 - 2850	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
ZWEIG			WELL #:	5	RRCID -> 134229	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2746 - 2918	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
MACINA, P.T.			520466						
LINKY, C. A.			WELL #:	1	RRCID -> 026601	COMPL. DATE 02/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
MACINA			WELL #:	1	RRCID -> 027044	COMPL. DATE 01/00/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354								
WRIGHT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WRIGHT, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCDOWELL RANCH				548192								
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A

01		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEGG, L. P.				559350								
WORD, A. B.				WELL #:	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WORD, A. B.				WELL #:	2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER				WELL #:	2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
DIAL DICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026595			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2		N	-0-		-0-
02		84 N	57	-0-	-27	B	-0-	57	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		93 N	43	-0-	-50	B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
04		90 N	48	-0-	-42	B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-		-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-		-0-

HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 026596			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		

01		248 N	224	-0-	-24	B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
02		224 N	151	-0-	-73	B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-		-0-
04		210 N	136	-0-	-74	B	-0-	136	2		N	-0-		-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
*06		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-		-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 026597			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		

01		403 N	382	-0-	-21	B	-0-	382	2		N	-0-		-0-
02		364 N	258	-0-	-106	B	-0-	258	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		403 N	191	-0-	-212	B	-0-	191	2		N	-0-		-0-
04		360 N	251	-0-	-109	B	-0-	251	2		N	-0-		-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-		-0-
*06		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-		-0-

HUNT		WELL #:		3	RRCID -> 026598			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		

01		206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-		-0-
02		168 N	137	-0-	-31	B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	105	-0-	-81	B	-0-	105	2		N	-0-		-0-
04		180 N	119	-0-	-61	B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-		-0-
*06		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-		-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 026599			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		

01		186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
02		140 N	100	-0-	-40	B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	73	-0-	-82	B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
04		150 N	99	-0-	-51	B	-0-	99	2		N	-0-		-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-		-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-		-0-

MON CORP.		574328												
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025812			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		

01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-	
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-		-0-	
04	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-		-0-	
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-	
*06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
*06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
*06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
*06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 3		RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
*06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
MON CORP.		//CONT.//		574328							
MATHERS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 026508		COMPL. DATE 07/20/1949		TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	

MATHERS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 026509		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	

MATHERS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 026510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	

MORSE, J. S. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026511		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	

MORSE, J. S. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	

MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
MON CORP.		//CONT.//		574328													
MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BINKLEY				WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04		2115 N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3		N	-0-					-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3		N	-0-					-0-
*06		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				WELL #:		1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
STATE OF TEXAS				613782													
01		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
02		196 N	169	-0-	-27	B	-0-	169	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-					-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				WELL #:		1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
ZUEB				617005													
01		310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281	2		N	-0-					-0-
02		280 N	204	-0-	-76	B	-0-	204	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-					-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
*06		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-					-0-

ZUEB				WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
02		28 N	25	-0-	-3	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
*06		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-

ZUEB				WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
02		56 N	48	-0-	-8	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-					-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
*06		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005							
ZUEB				WELL #: 4	RRCID -> 026626	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
*06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 5	RRCID -> 026627	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 6	RRCID -> 026628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 9	RRCID -> 026630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 10	RRCID -> 026631	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 11	RRCID -> 026632	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
*06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005							
ZUEB				WELL #: 12	RRCID -> 026633	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02	196 N	154	-0-	-42 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
*06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 13	RRCID -> 026634	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
*06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 14	RRCID -> 026635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 15	RRCID -> 026636	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
*06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 16	RRCID -> 026637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 18	RRCID -> 026639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
*06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

WILLIAMS, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

MINERAL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

BACK & AXELROD				WELL #: B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		-0-
04	14B2 EXT	90	-0-	90	B	90	90	3		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	90				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	90				-0-

BACK & AXELROD				WELL #: B 2	RRCID -> 026452	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

BACK		WELL #:		1	RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
*06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-

DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-

BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-

MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863			COMPL. DATE 08/14/1970			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869			COMPL. DATE 10/24/1947			TOTAL DEPTH 2355	PERF. N/A		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026870			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//	617042													
MASSEY, R. A.			WELL #:	B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -D-			WELL #:	1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F-			WELL #:	1	RRCID ->	026921	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C-			WELL #:	2	RRCID ->	026922	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -D-			WELL #:	1	RRCID ->	026923	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E-			WELL #:	1	RRCID ->	026924	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
GARDNER, IDA A.		WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A				

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

01	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
*06	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-			-0-

HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

01	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
02	924 N	430	-0-	-494	B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	906	-0-	-144	B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
06	887 N	840	-0-	-47	B	-0-	840	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID ->	026938	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	026939	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026940	COMPL. DATE	10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A		
01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	118	-0-	-50	B	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
*06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-		-0-	

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	026941	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026943	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3	N	-0-		-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
04	450 N	342	-0-	-108	B	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
05	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3	N	-0-		-0-	
*06	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3	N	-0-		-0-	

SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026945	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
WINGO, S.				WELL #:	1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WINGO, S.				WELL #:	2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WOODWARD				WELL #:	1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3		N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-					-0-
*06	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3		N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE				WELL #:	1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOOCH				WELL #:	1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOOCH				WELL #:	2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255			COMPL. DATE 11/08/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696			COMPL. DATE 11/05/1957			TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898	
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
02	140 N	88	-0-	-52	B	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
04	180 N	112	-0-	-68	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
05	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
*06	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 043262			COMPL. DATE 02/25/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025832			COMPL. DATE 03/24/1955			TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORSE -65-		WELL #:	2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		156 N	156	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
02		144 N	144	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		155 N	143	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
05		269 N	269	-0-	B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		277 N	277	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
02		258 N	258	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		279 N	258	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
04		237 N	237	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
05		281 N	281	-0-	B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		342 N	342	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
02		318 N	318	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		329 N	329	-0-	B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
04		325 N	325	-0-	B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
05		356 N	356	-0-	B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		227 N	227	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		219 N	219	-0-	B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
05		225 N	225	-0-	B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIS		WELL #:	1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		188 N	188	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		80 N	80	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
04		94 N	94	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
05		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 2	N	-0-			-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	263	-0-	-202 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
05		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
05		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
05		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT			-0-
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
OILWELL OPERATORS, INC.															
DICKKEY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 621040															
WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKKEY															
WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		341 N	153	-0-	-188 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTIT															
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		651 N	366	-0-	-285 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
05		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTIT															
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON															
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339															
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT			-0-

THUT															
WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886															
01		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-				-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT				-0-

TERIANA		WELL #:		1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-				-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-				-0-
04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-				-0-
05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-				-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486													
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	744 N	537	-0-	-207 B	-0-	537	3			N	-0-				-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	651 N	283	-0-	-368 B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-				-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	29 N		29	-0- B	-0-		29 3			Y	-0-			-0-
04	43 N		43	-0- B	-0-		43 3			Y	-0-			-0-
05	72 N		72	-0- B	-0-		72 3			Y	-0-			-0-
*06	37 N		37	-0- B	-0-		37 3			Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	558 N		302	-0- B	-0-		302 3			N	-0-			-0-
02	214 N		214	-0- B	-0-		214 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N		159	-0- B	-0-		159 3			N	-0-			-0-
04	300 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2440 -	2524	
01	155 N		141	-0- B	-0-		141 3			N	-0-			-0-
02	140 N		136	-0- B	-0-		136 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	130 N		130	-0- B	-0-		130 3			N	-0-			-0-
04	150 N		136	-0- B	-0-		136 3			N	-0-			-0-
05	155 N		140	-0- B	-0-		140 3			N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2410 -	2500	
01	162 N		162	-0- B	-0-		162 3			N	-0-			-0-
02	141 N		141	-0- B	-0-		141 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	156 N		156	-0- B	-0-		156 1			N	-0-			-0-
04	150 N		142	-0- B	-0-		142 3			N	-0-			-0-
05	155 N		142	-0- B	-0-		142 3			N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY		WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 -	2283	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2081 -	2187	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
PETRO HALEY SMITH		//CONT.//		660062									
		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB		WELL #:		1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A		
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
*05	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SAUNDERS -A-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
*05	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
DARSEY -C-												
WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
*04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
*05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY -D-												
WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*04		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
*05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
DARSEY -E-				WELL #:	2	RRCID ->	026617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
*05	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DARSEY -E-				WELL #:	3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DARSEY -F-				WELL #:	1	RRCID ->	026620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

REEVES				WELL #:	2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF. N/A
01	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER, J. H. & H. T.				WELL #:	1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
*05	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
*04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
*05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
*04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
*05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190									
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-

PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
*06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
PURSLEY GAS COMPANY														
NORTH PURSLEY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 683190														
WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

RACHEL														
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-

ADNEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-

FRANK														
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-

IVY														
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02	532 N	501	-0-	-31 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			-0-

JOHNNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	243	-0-	-222 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	450 N	229	-0-	-221 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	465 N	241	-0-	-224 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
PURSLEY GAS COMPANY													
KAYLO													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 683190													
WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
04		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-

MADELINE													
WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-

MARY													
WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A													
01		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH													
WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A													
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-

PURSLEY, C. P.													
WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02		280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04		300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
06		270 N	87	-0-	-183 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-

SOUTH PURSLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*06		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
TOMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2			N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2			N	-0-			-0-
04	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 2			N	-0-			-0-
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2			N	-0-			-0-
06	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2			N	-0-			-0-
02	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2			N	-0-			-0-
04	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 2			N	-0-			-0-
05	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 2			N	-0-			-0-
*06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2			N	-0-			-0-

JIM		WELL #:		1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	620 N	28	-0-	-592 B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
02	560 N	14	-0-	-546 B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-			-0-

JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID ->	026573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2			N	-0-			-0-
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2			N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2			N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-			-0-
*06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2			N	-0-			-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2			N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2			N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2			N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2			N	-0-			-0-
*06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2			N	-0-			-0-

LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-				-0-
*06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-				-0-

WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2	N	-0-				-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-				-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-				-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-				-0-
*06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-				-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
FOWLER													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3	N	-0-				-0-
02	252 N	125	-0-	-127 B	-0-	125	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3	N	-0-				-0-
04	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3	N	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-				-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3	N	-0-				-0-

BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3	N	-0-				-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3	N	-0-				-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3	N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-
*06	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-	-0-

SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
QUESTA ENERGY CORPORATION															
CHAPMAN -A-															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 684634															
WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N		-0-	-0-	-31 B					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-

BACK															
WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		217 N	160	-0-	-0-	-57 B		160	3		N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0- B		200	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	210	-0-	-0-	-7 B		210	3		N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0- B		196	3		N	-0-			-0-
05		217 N	204	-0-	-0-	-13 B		204	3		N	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-0-	-29 B		181	3		N	-0-			-0-

HUGHES															
WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A															
01		31 N	2	-0-	-0-	-29 B		2	3		N	-0-			-0-
02		4 N		-0-	-0-	-4 B					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		13 N		-0-	-0-	-13 B					N	-0-			-0-
04		2 N		-0-	-0-	-2 B					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-

BREEDING															
WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-

BREEDING															
WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-

LANE, U. G.															
WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		62 N	42	-0-	-0-	-20 B		42	3		N	-0-			-0-
02		56 N	30	-0-	-0-	-26 B		30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	50	-0-	-0-	-12 B		50	3		N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0- B		47	3		N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-0-	-20 B		11	3		N	-0-			-0-
06		60 N	15	-0-	-0-	-45 B		15	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	69	-0-	-211 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	159	-0-	-182 B	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
*06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-		-0-	

MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
*06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-	

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-		-0-	
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-		-0-	
06	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3	N	-0-		-0-	

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
02	448 N	243	-0-	-205 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-		-0-	
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-		-0-	
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
*06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-	

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST													
QUESTA ENERGY CORPORATION													
BINKLEY ESTATE													
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.//		684634									
		WELL #:		1		RRCID -> 026912		COMPL. DATE 01/01/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3		N	-0-		-0-	
02	280 N	127	-0-	-153 B	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3		N	-0-		-0-	
04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-		-0-	
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-		-0-	
*06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-		-0-	
BINKLEY ESTATE													
		WELL #:		2		RRCID -> 026913		COMPL. DATE 05/09/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3		N	-0-		-0-	
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-		-0-	
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-		-0-	
*06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-		-0-	
BINKLEY													
		WELL #:		1		RRCID -> 026914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	3		N	-0-		-0-	
02	280 N	112	-0-	-168 B	-0-	112	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3		N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-		-0-	
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-		-0-	
*06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-		-0-	
BOATMAN BANK													
		WELL #:		2		RRCID -> 026915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
BOATMAN BANK													
		WELL #:		3		RRCID -> 026916		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
BARBEE, O. V.													
		WELL #:		1		RRCID -> 026918		COMPL. DATE 09/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3		N	-0-		-0-	
02	280 N	218	-0-	-62 B	-0-	218	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-		-0-	
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-		-0-	
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-		-0-	
*06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST															
QUESTA ENERGY CORPORATION															
MCCOY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 684634															
WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS															
WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022															

WALLACE															
WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITTINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	195	1	194	3	N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	158	1	158	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	163	1	163	3	N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	152	1	151	3	N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	128	1	129	3	N	-0-			-0-
06		240 N	171	-0-	-69 B	-0-	85	1	86	3	N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J.															
WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-			201
02		140 N	72	-0-	-68 B	-0-	72	3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3			N	-0-			201
04		150 N	30	-0-	-120 B	-0-	30	3			N	-0-			201
05		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-			201
*06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			201

LAX															
WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06		60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940	
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022												

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008	
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174	
01		248 N	68	-0-	-180	B		-0-	68	3		-0-
02		168 N	164	-0-	-4	B		-0-	164	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		387 N	387	-0-	-0-	B		-0-	387	3		-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	B		-0-	425	3		-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	B		-0-	443	3		-0-
*06		430 N	430	-0-	-0-	B		-0-	430	3		-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995	
01		62 N	42	-0-	-20	B		-0-	42	3		-0-
02		56 N	40	-0-	-16	B		-0-	40	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		62 N	50	-0-	-12	B		-0-	50	3		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	B		-0-	47	3		-0-
05		31 N	11	-0-	-20	B		-0-	11	3		-0-
06		60 N	16	-0-	-44	B		-0-	16	3		-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090	
01		62 N	42	-0-	-20	B		-0-	42	3		-0-
02		56 N	30	-0-	-26	B		-0-	30	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		62 N	50	-0-	-12	B		-0-	50	3		-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	B		-0-	48	3		-0-
05		31 N	11	-0-	-20	B		-0-	11	3		-0-
06		60 N	15	-0-	-45	B		-0-	15	3		-0-

WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044	
01		124 N	66	-0-	-58	B		-0-	66	3		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	B		-0-	112	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		129 N	129	-0-	-0-	B		-0-	129	3		-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	B		-0-	122	3		-0-
05		124 N	88	-0-	-36	B		-0-	88	3		-0-
06		120 N	96	-0-	-24	B		-0-	96	3		-0-

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450	
01		310 N	305	-0-	-5	B		-0-	305	3		-0-
02		280 N	218	-0-	-62	B		-0-	218	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		329 N	329	-0-	-0-	B		-0-	329	3		-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	B		-0-	325	3		-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	B		-0-	325	3		-0-
*06		312 N	312	-0-	-0-	B		-0-	312	3		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641						
FRANKS				WELL #: B 1	RRCID -> 027006	COMPL. DATE 05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

RAILSBACK, J. J.				688495						
JEFE				WELL #: 1	RRCID -> 124246	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RAYMOND, NEAL				695580						
CLAY, L. E.				WELL #: 1	RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RED LINE COMPANY, LTD.				697042						
CHAPMAN				WELL #: 1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MORSE, J.				WELL #: 1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

REYNOLDS, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		-0-
02	84 N	6	-0-	-78	B	-0-	6	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042								
WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-

COLEBANK		WELL #: 1		RRCID -> 026487		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-		-0-

COLEBANK		WELL #: 3		RRCID -> 026488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-		-0-

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		RRCID -> 040723		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392		
GLENN, ESSIE		WELL #: 1								
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-

RENEAU OIL CO.		701746		RRCID -> 098936		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044		
KENDA		WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

KORBIN		WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
CHAD		WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2077 - 2226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
RENEAU OIL CO.		//CONT.//		701746							
LAYCOCK, O. A.		WELL #:		7	RRCID ->	137278	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1893 - 2200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747									
LADD, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	025783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRADLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026368	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMURTRY		WELL #:		2	RRCID ->	026385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMURTRY		WELL #:		3	RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747									
GEORGE /UNION/		WELL #:		2	RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORGAN		WELL #:		3	RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIMMS, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

STUCKEY, O. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747									
WOFFORD, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026427	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	026431	COMPL. DATE	09/20/1929	TOTAL DEPTH	1904	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1311									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
PURCELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	026433	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PURCELL, M. S.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
HOLMES, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026542	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
NELSON, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	026547	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
NELSON, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 026548			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, C.		WELL #:		1	RRCID -> 026550			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026712			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026806			COMPL. DATE 02/18/1959			TOTAL DEPTH	2280 PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026807			COMPL. DATE 07/00/1959			TOTAL DEPTH	1970 PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:		1	RRCID -> 026809			COMPL. DATE 10/23/1929			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		142	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	

ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747									
ATKINS, T. HARVEY			WELL #:	1	RRCID ->	026817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BINKLEY, M. M.			WELL #:	1	RRCID ->	026820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUDDEBACK, J. D. -COL-			WELL #:	1	RRCID ->	026821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUDDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:	1	RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GORDON, G. C.			WELL #:	1 T	RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GORDON, G. C.			WELL #:	2 T	RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
GRISWOLD, R. W. M & D												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GRISWOLD, R. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GROGAN, JOHN W.												
WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GROGAN, J. W.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, T. C.												
WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, T. C.												
WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #:		3		RRCID -> 026843		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MAJOR, F. LEE		WELL #:		1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #:		1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TROSTLE, T. E.		WELL #:		2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747									
WILLIAMS & LAYCOCK			WELL #:	1	RRCID ->	026856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS & LAYCOCK			WELL #:	2	RRCID ->	026857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOODLEY, E. L.			WELL #:	A 1	RRCID ->	026858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				628									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-	

WOODLEY, E. L.			WELL #:	B 1	RRCID ->	026859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOODLEY, E. L.			WELL #:	C 1	RRCID ->	026860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LILLIAN & LUCILLE			WELL #:	1	RRCID ->	026877	COMPL. DATE	06/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
CLOSE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CLOSE												
WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-

GOOCH, J. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GROGAN, J. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LANKFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL												
WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
POWELL		WELL #:		B 2	RRCID -> 026893			COMPL. DATE 10/02/1962			TOTAL DEPTH 2295	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PURKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026894			COMPL. DATE 09/27/1960			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RIPPY		WELL #:		1	RRCID -> 026895			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ANNETTE-STAFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 026896			COMPL. DATE 08/12/1960			TOTAL DEPTH 1979	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

STAFFORD, J.		WELL #:		3	RRCID -> 026898			COMPL. DATE 11/00/1960			TOTAL DEPTH 2008	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 026899			COMPL. DATE 01/16/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
CLOSE, IVEY		WELL #:		3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
CLOSE, IVEY		WELL #:		13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
CLOSE, IVEY		WELL #:		14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
CLOSE, IVEY		WELL #:		15	RRCID ->	026904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
CLOSE, IVEY		WELL #:		17	RRCID ->	026905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
CLOSE, IVEY		WELL #:		19	RRCID ->	026907	COMPL. DATE	07/00/1930	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
COOPER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GROGAN												
WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK												
WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

FARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BAILEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
M&D CLOSE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
M&D CLOSE												
WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
GOOCH												
WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
GOOCH												
WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
GOOCH												
WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
GOOCH												
WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061		PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			484						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			279						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2150 - 2235
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 2		RRCID -> 039530		COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH 2043		PERF. 1859 - 2043
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 3		RRCID -> 039531		COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH 2037		PERF. 1875 - 1886
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
COLEMAN, J. D.		WELL #:		1		RRCID ->	073140	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 - 2420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-

RENEAU		WELL #:		1		RRCID ->	080303	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 - 2128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				209								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-

BAKER		WELL #:		1		RRCID ->	090739	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-

SIMPSON		WELL #:		1		RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1866 - 1830
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-

ELIZABETH		WELL #:		1002		RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026	PERF. 1936 - 1982
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-

MACINA		WELL #:		1		RRCID ->	092591	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1813 - 1999
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

Troxell, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF. 1776 - 1806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1924 - 2246
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA -126-		WELL #:		1	RRCID ->	098548	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1964 - 2137
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 1874 - 2200
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2010 - 2188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RENEAU, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1990 - 2090
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
BIGGERS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY												
WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANCES												
WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SESCO -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357												
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAU												
WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEDDER												
WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID ->	122801	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1487 - 1628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GROGAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	127611	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 1101 - 1216
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				137							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	140597	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2109 - 2446
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

COPELAND		WELL #:		1	RRCID ->	145973	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 1967 - 2140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MANKINS		WELL #:		2	RRCID ->	149691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2227	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BELL, G.		WELL #:		1	RRCID ->	151634	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2154 - 2184
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217		PERF. 2030 - 2217	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1500 - 4242	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1600 - 4450	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1752 - 1966	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			122								
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT		-0-	
RHYNE, J.V.		706379									
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RHYNE, J.V.		//CONT.// 706379									
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 091905		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1866 - 1928	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RIO PETROLEUM, INC.		712840									
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125706		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2420 - 2520	
01	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	B	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146356		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2440 - 2540	
01	217 N	165	-0-	-52	B	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	164	-0-	-32	B	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	Y	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROJO OIL COMPANY		726701									
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 025868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			309								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	309		N	NO RPT		-0-

ROMINES OPERATING GROUP		727013									
EAKINS		WELL #: 6		RRCID -> 026489		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
06	330 N	317	-0-	-13	B	-0-	317 2	N	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
02	280 N	228	-0-	-52	B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	191	-0-	-119	B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	300 N	248	-0-	-52	B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337													
CLAY, A. R.			WELL #:	1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUGLAS, R. F.			WELL #:	4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAYCOCK			WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966						
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAYCOCK			WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982						
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TITTLE, L. M. -C-			WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010						
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TITTLE			WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984						
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337								
TITTLE, L. M.		WELL #:		1	RRCID -> 038268			COMPL. DATE 12/02/1964			TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ST. MARYS		WELL #:		1	RRCID -> 038269			COMPL. DATE 01/14/1965			TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000	

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 039246			COMPL. DATE 12/30/1964			TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ST. MARYS		WELL #:		1 A	RRCID -> 040106			COMPL. DATE 01/29/1966			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005	

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TITTLE		WELL #:		1 D	RRCID -> 040107			COMPL. DATE 02/04/1966			TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934	

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 057133			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1776 - 1802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780											
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990											
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773											
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856											
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
ABBOTT				WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	878	-0-	-21 B	-0-	310 1	568 2		N	-0-			-0-
02		812 N	714	-0-	-98 B	-0-	280 1	434 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	310 1	664 2		N	-0-			-0-
04		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	436 1	543 2		N	-0-			-0-
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	310 1	530 2		N	-0-			-0-
06		870 N	788	-0-	-82 B	-0-	300 1	488 2		N	-0-			-0-

ANDREWS				WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2			N	-0-			-0-
02		392 N	353	-0-	-39 B	-0-	353 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2			N	-0-			-0-
04		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2			N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2			N	-0-			-0-
06		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2			N	-0-			-0-

BARKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2			N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2			N	-0-			-0-
04		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 2			N	-0-			-0-
05		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2			N	-0-			-0-
06		300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253 2			N	-0-			-0-

BARNES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2			N	-0-			-0-
02		840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2			N	-0-			-0-
04		900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887 2			N	-0-			-0-
05		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2			N	-0-			-0-
06		870 N	805	-0-	-65 B	-0-	805 2			N	-0-			-0-

BARNES				WELL #:	2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2			N	-0-			-0-
02		280 N	248	-0-	-32 B	-0-	248 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2			N	-0-			-0-
04		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2			N	-0-			-0-
05		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2			N	-0-			-0-
06		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2			N	-0-			-0-

BEASLEY				WELL #:	1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2			N	-0-			-0-
02		756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2			N	-0-			-0-
04		870 N	807	-0-	-63 B	-0-	807 2			N	-0-			-0-
05		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2			N	-0-			-0-
06		810 N	731	-0-	-79 B	-0-	731 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BEASLEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
04		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
06		480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-

BEASLEY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
02		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
04		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
06		450 N	392	-0-	-58 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-

BOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
02		448 N	255	-0-	-193 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
06		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BURDINE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
02		280 N	231	-0-	-49 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04		300 N	231	-0-	-69 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
*06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-

CALLHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
02		252 N	206	-0-	-46 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
CASTLEBERRY											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
02		476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
04		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
05		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
06		510 N	416	-0-	-94 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
COFFIELD											
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
02		252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
04		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
*06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
COUSINS											
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
02		280 N	242	-0-	-38 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
CUBINE											
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
02		1148 N	982	-0-	-166 B	-0-	982 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	898	-0-	-422 B	-0-	898 2	N	-0-		-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	935	-0-	-115 B	-0-	935 2	N	-0-		-0-
DARSEY "A"											
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
02		196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
05		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
06		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
DARSEY											
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
04		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
05		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
*06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
Dwyer												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
06		360 N	267	-0-	-93 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
FOWLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2	N	-0-			-0-
04		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
05		899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895 2	N	-0-			-0-
06		930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
FOWLER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
04		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
GLASS												
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-
02		616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
04		660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
05		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
06		630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
GLASS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
02		560 N	488	-0-	-72 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
05		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
06		600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
GOLDSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
02		504 N	428	-0-	-76 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
05		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
06		540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GRIFFIN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
02		448 N	326	-0-	-122 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
06		450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
GROSS												
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
02		168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
04		210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
05		155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
HANNER -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02		308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
*06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
HERRINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
02		392 N	323	-0-	-69 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
04		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
06		420 N	291	-0-	-129 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
02		616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
04		660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
05		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
*06		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
HIBLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
02		504 N	499	-0-	-5 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
04		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
05		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
06		570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-				-0-
02	700 N	550	-0-	-150 B	-0-	550	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571	2			N	-0-				-0-
04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-				-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
*06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-				-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-				-0-
02	756 N	751	-0-	-5 B	-0-	751	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-				-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-				-0-
05	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-				-0-
06	840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718	2			N	-0-				-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653	2			N	-0-				-0-
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-				-0-
04	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-				-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-				-0-
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-				-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
*06	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-				-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
02	448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2			N	-0-				-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-				-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-				-0-
*06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-				-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	274	1	263	2	N	-0-				-0-
02	644 N	405	-0-	-239 B	-0-	56	1	349	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	115	1	405	2	N	-0-				-0-
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	433	1	199	2	N	-0-				-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	259	1	252	2	N	-0-				-0-
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	406	1	94	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HUDGINS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324															
01		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
02		756 N	477	-0-	-279 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
06		840 N	589	-0-	-251 B	-0-	589	2			N	-0-			-0-

HUNT															
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
02		672 N	663	-0-	-9 B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
04		750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
05		744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
06		750 N	553	-0-	-197 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-

JOHNSON															
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			83
02		140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2			N	-0-			83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			83
04		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-			83
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	151	2	4	9	N	4			87
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-			87

JOHNSON -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
JOHNSON -C- //CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*06		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
JOHNSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
02		1064 N	946	-0-	-118 B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	196 1	1165 2	N	-0-			-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	286 1	939 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1018	-0-	-302 B	-0-	290 1	728 2	N	-0-			-0-
JOLLY													
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
02		476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
06		450 N	247	-0-	-203 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
KENNEDY													
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02		280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
04		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
*06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
KROUCH													
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02		252 N	227	-0-	-25 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
06		300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
LEWIS													
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02		224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
04		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LEWIS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
04		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
06		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
LEWIS												
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
01		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
02		224 N	183	-0-	-41 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
*06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
MAGEE												
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
02		392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
06		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
MAJOR												
WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-			-0-
02		784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-			-0-
04		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 2	N	-0-			-0-
05		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-			-0-
06		870 N	620	-0-	-250 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
MASSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
02		280 N	235	-0-	-45 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
06		300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
MCLEAN, CITY OF												
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
04		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
MILLER			WELL #:	1	RRCID ->	023739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-	
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-	
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-	
*06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-	

MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	023740	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-			-0-	
02	728 N	585	-0-	-143 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-	
04	690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686 2	N	-0-			-0-	
05	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-	
06	750 N	638	-0-	-112 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-	

MOREMAN			WELL #:	1	RRCID ->	023741	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-	
02	672 N	596	-0-	-76 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-	
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-	
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
06	720 N	594	-0-	-126 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-	

PATTERSON			WELL #:	1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-	
02	336 N	299	-0-	-37 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-	
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-	
*06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-	

PAULK			WELL #:	1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
02	560 N	442	-0-	-118 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-	
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
06	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	

REEVES			WELL #:	1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-	
02	392 N	325	-0-	-67 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-	
04	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-	
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-	
06	420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RICE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-		391	2		N	-0-
02		336 N	322	-0-	-14 B	-0-		322	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-		387	2		N	-0-
04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-		364	2		N	-0-
05		372 N	356	-0-	-16 B	-0-		356	2		N	-0-
06		360 N	306	-0-	-54 B	-0-		306	2		N	-0-
RICE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340												
01		589 N	589	-0-	-0- B	-0-		589	2		N	-0-
02		532 N	520	-0-	-12 B	-0-		520	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		606 N	606	-0-	-0- B	-0-		606	2		N	-0-
04		571 N	571	-0-	-0- B	-0-		571	2		N	-0-
05		589 N	567	-0-	-22 B	-0-		567	2		N	-0-
06		600 N	465	-0-	-135 B	-0-		465	2		N	-0-
SAUNDERS												
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A												
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-		370	2		N	-0-
02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-		324	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-		450	2		N	-0-
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-		418	2		N	-0-
05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358	2		N	-0-
*06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-		342	2		N	-0-
SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-		124	2		N	-0-
02		112 N	100	-0-	-12 B	-0-		100	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	110	-0-	-14 B	-0-		110	2		N	-0-
04		120 N	97	-0-	-23 B	-0-		97	2		N	-0-
05		124 N	111	-0-	-13 B	-0-		111	2		N	-0-
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-		115	2		N	-0-
SHAW												
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-		458	2		N	-0-
02		420 N	210	-0-	-210 B	-0-		210	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-		488	2		N	-0-
04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-		513	2		N	-0-
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-		482	2		N	-0-
06		480 N	389	-0-	-91 B	-0-		389	2		N	-0-
STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		651 N	515	-0-	-136 B	-0-		515	2		N	-0-
02		476 N	439	-0-	-37 B	-0-		439	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	522	-0-	-5 B	-0-		522	2		N	-0-
04		510 N	482	-0-	-28 B	-0-		482	2		N	-0-
05		496 N	491	-0-	-5 B	-0-		491	2		N	-0-
06		510 N	481	-0-	-29 B	-0-		481	2		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
02	476 N	357	-0-	-119 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #:		1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	616 N	546	-0-	-70 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-

VAN SANT		WELL #:		1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
*08		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
02		336 N	329	-0-	-7 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
04		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
*06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
02		728 N	625	-0-	-103 B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-			-0-
04		780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
05		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
06		810 N	683	-0-	-127 B	-0-	683 2	N	-0-			-0-

WILLIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
02		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
04		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
06		810 N	629	-0-	-181 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-

WOODS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*07		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
*08		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
12		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
01		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
02		476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
04		510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
06		510 N	383	-0-	-127 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
YOES				WELL #:	1	RRCID ->	023762	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*08	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	236	-0-	-94 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
02	308 N	269	-0-	-39 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
YOES -A-												
				WELL #:	1	RRCID ->	023763	COMPL. DATE	08/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
*07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
01	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
02	588 N	522	-0-	-66 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
ASHBY, J. A.												
				WELL #:	1	RRCID ->	023765	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	806 N	588	-0-	-218 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
02	644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	580	-0-	-195 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
04	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
*06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
HUGGINS, D. UNIT												
				WELL #:	1	RRCID ->	023766	COMPL. DATE	06/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
02	644 N	595	-0-	-49 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
*06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
BAKER												
				WELL #:	1	RRCID ->	024591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
SHORT																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS																	
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02		448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06		480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A																	
01		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02		196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A																	
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*06		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02		280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A															
01		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05		434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*06		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A															
01		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06		300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A															
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*06		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A															
01		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
02		476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
05		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
06		480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A															
01		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02		224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
04		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
AMERSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
06		210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
ATKINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
02		112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
04		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
05		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
ATKINSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
02		644 N	552	-0-	-92 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
04		630 N	402	-0-	-228 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
05		620 N	326	-0-	-294 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
*06		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
AYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
*06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
BARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A												
01		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
02		308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
BATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A												
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
06		150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BAXTER														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-	-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-	-0-
04		330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2			N	-0-	-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
*06		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-	-0-
BAXTER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A														
01		341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-	-0-
06		330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
BAXTER -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A														
01		124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
02		112 N	104	-0-	-8	B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
BAXTER -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A														
01		186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
05		186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
06		180 N	156	-0-	-24	B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
BAXTER -A-														
WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A														
01		93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
04		90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
05		93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
06		90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
BAXTER -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A														
01		310 N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			N	-0-	-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-	-0-
04		300 N	253	-0-	-47	B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-	-0-
06		300 N	250	-0-	-50	B	-0-	250	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 026004		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-

BELL -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026010		COMPL. DATE 04/08/1959		TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026017		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A	

01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		2	RRCID -> 026018		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A	

01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		3	RRCID -> 026019		COMPL. DATE 04/15/1958		TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A	

01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
05	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
06	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		4	RRCID -> 026020		COMPL. DATE 04/08/1958		TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A	

01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BETENBOUGH														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-				-0-
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-				-0-
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-				-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-				-0-
*06		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-				-0-
BETENBOUGH														
WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A														
01		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-				-0-
02		672 N	589	-0-	-83 B	-0-	589	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		761 N	755	-0-	-6 B	-0-	755	2	N	-0-				-0-
04		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-				-0-
05		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-				-0-
06		720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622	2	N	-0-				-0-
BETENBOUGH -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A														
01		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2	N	-0-				-0-
02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2	N	-0-				-0-
04		210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2	N	-0-				-0-
05		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2	N	-0-				-0-
06		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2	N	-0-				-0-
BETENBOUGH -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A														
01		372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2	N	-0-				-0-
02		280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-				-0-
04		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2	N	-0-				-0-
05		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-				-0-
06		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2	N	-0-				-0-
BETENBOUGH -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A														
01		372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2	N	-0-				-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-				-0-
04		300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2	N	-0-				-0-
05		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2	N	-0-				-0-
06		300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2	N	-0-				-0-
BETENBOUGH -A-														
WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
01		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2	N	-0-				-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-				-0-
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-				-0-
05		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-				-0-
06		540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BETENBOUGH -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
02		504 N	463	-0-	-41 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
04		570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
06		510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
05		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
BJERG												
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
*06		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
BOREN												
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
04		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
06		240 N	58	-0-	-182 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
BOREN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
BORIN												
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
05		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
06		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BRASHEARS			WELL #:		1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2			N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2			N	-0-			-0-
*06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS			WELL #:		1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2			N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2			N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2			N	-0-			-0-
06		270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2			N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #:		1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2			N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2			N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2			N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2			N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2			N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #:		2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A		
01		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2			N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2			N	-0-			-0-
04		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2			N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2			N	-0-			-0-
06		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2			N	-0-			-0-

BURKHALTER			WELL #:		1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A		
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2			N	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2			N	-0-			-0-
06		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2			N	-0-			-0-

BUSH			WELL #:		1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2			N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2			N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2			N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			N	-0-			-0-
*06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CALDWELL													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
04		840 N	660	-0-	-180 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
05		775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
06		778 N	709	-0-	-69 B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
CANTRELL													
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A													
01		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
04		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
05		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
*06		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
CANTRELL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A													
01		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
CARPENTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	31 1	180 2	N	-0-			-0-
02		252 N	28	-0-	-224 B	-0-	28 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31 1		N	-0-			-0-
04		210 N	30	-0-	-180 B	-0-	30 1		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1		N	-0-			-0-
*06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	30 1	156 2	N	-0-			-0-
CITY GOLF CLUB													
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	25 1	266 2	N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	25 1	234 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11 1	303 2	N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	11 1	273 2	N	-0-			-0-
05		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
06		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
CLARK													
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A													
01		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
06		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
CLARK -A- //CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-

CLAY															
WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A															
01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02		140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-

COLEMAN -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A															
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	80	1	152	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	43	1	221	2	N	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	150	1	136	2	N	-0-			-0-
05		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	82	1	140	2	N	-0-			-0-
06		240 N	152	-0-	-88 B	-0-	20	1	132	2	N	-0-			-0-

COLEMAN															
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A															
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04		240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06		240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-

COLLINS															
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A															
01		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-

COLLINS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A															
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04		330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
06		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
DARGARTZ																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

DAVIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A																	
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

DEGER																	
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A																	
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DEKLE																	
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

EMMERT																	
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A																	
01		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06		360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

EMMERT -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A																	
01		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02		196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06		210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02		140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
FERRIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
02		196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
04		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
05		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
06		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
FOSTER, WALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
04		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
06		270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
FOSTER												
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
02		504 N	372	-0-	-132 B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
04		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
06		480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
FOWLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
06		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
FOWLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	31 1	442 2	N	-0-		-0-
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	28 1	363 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	31 1	470 2	N	-0-		-0-
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	30 1	388 2	N	-0-		-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	31 1	376 2	N	-0-		-0-
*06		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	30 1	383 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
FOWLER -E-													
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-		-0-
02		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-		-0-
04		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2		N	-0-		-0-
05		682 N	553	-0-	-129 B	-0-	553	2		N	-0-		-0-
06		630 N	259	-0-	-371 B	-0-	259	2		N	-0-		-0-
FOWLER -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-		-0-
04		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2		N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-		-0-
06		210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2		N	-0-		-0-
GIERHART -X-													
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A													
01		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-		-0-
02		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
*06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
GLENN													
WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A													
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-		-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-		-0-
04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-		-0-
05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-		-0-
*06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-		-0-
GLENN													
WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A													
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
*06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-		-0-
GLENN													
WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A													
01		341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2		N	-0-		-0-
02		308 N	238	-0-	-70 B	-0-	238	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-		-0-
04		270 N	164	-0-	-106 B	-0-	164	2		N	-0-		-0-
05		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-		-0-
*06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GLENN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
06		120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
GLENN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A												
01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
04		180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05		217 N	7	-0-	-210 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
GLENN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
04		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
05		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
06		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
GLENN -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
GLENN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A												
01		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
04		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
06		270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
GOOCH												
WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
05		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
06		270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-				-0-
02		196 N	192	-0-	-4	B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-				-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-				-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-				-0-
06		210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2		N	-0-				-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
02		280 N	272	-0-	-8	B	-0-	272	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		N	-0-				-0-
04		300 N	280	-0-	-20	B	-0-	280	2		N	-0-				-0-
05		310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	2		N	-0-				-0-
06		300 N	254	-0-	-46	B	-0-	254	2		N	-0-				-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A																
01		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-				-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-				-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-				-0-
05		186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-				-0-
06		180 N	147	-0-	-33	B	-0-	147	2		N	-0-				-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		1579 N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2		N	-0-				-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	2		N	-0-				-0-
04		1470 N	1414	-0-	-56	B	-0-	1414	2		N	-0-				-0-
05		1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	2		N	-0-				-0-
*06		1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2		N	-0-				-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-				-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-				-0-
04		360 N	336	-0-	-24	B	-0-	336	2		N	-0-				-0-
05		372 N	339	-0-	-33	B	-0-	339	2		N	-0-				-0-
06		360 N	268	-0-	-92	B	-0-	268	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
HALL -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
HALL -E-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A																	
01	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270 N	253	-0-	-17	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279 N	229	-0-	-50	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270 N	204	-0-	-66	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
HALL -F-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A																	
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
HAYES																	
WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A																	
01	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
HAYES																	
WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A																	
01	372 N	334	-0-	-38	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
HENDERSON -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A																	
01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150 N	97	-0-	-53	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HOBBS												
WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
HOBBS												
WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A												
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-			-0-
04		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
05		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
*06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
HUDGINS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
HUDGINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
06		450 N	268	-0-	-182 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
HUDGINS -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02		420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
04		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
06		450 N	342	-0-	-108 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
HUFFINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A												
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
*06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
KNOLL												
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			-0-
05		186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			-0-
06		180 N	152	-0-	-28	B	-0-	152	2			-0-

KNOLL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
01		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			-0-
02		252 N	243	-0-	-9	B	-0-	243	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			-0-
04		300 N	285	-0-	-15	B	-0-	285	2			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			-0-
06		270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	2			-0-

KNOLL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
01		248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			-0-
02		196 N	188	-0-	-8	B	-0-	188	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2			-0-
04		240 N	199	-0-	-41	B	-0-	199	2			-0-
05		217 N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2			-0-
06		210 N	163	-0-	-47	B	-0-	163	2			-0-

KNOLL -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
01		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			-0-
06		240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
01		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			-0-
*06		393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
01		310 N	262	-0-	-48	B	-0-	262	2			-0-
02		280 N	180	-0-	-100	B	-0-	180	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			-0-
06		300 N	268	-0-	-32	B	-0-	268	2			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
LAYCOCK															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06		240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
01		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02		252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
04		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
06		300 N	7	-0-	-293 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A															
01		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02		252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
04		270 N	190	-0-	-80 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
06		270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02		392 N	322	-0-	-70 B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
04		360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
06		390 N	274	-0-	-116 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
LAYCOCK -A-			WELL #:		2	RRCID -> 026134		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-			WELL #:		3	RRCID -> 026135		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH	2044	PERF. 415 -	427				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-			WELL #:		4	RRCID -> 026136		COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 470 -	482				
01		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-			WELL #:		6	RRCID -> 026138		COMPL. DATE 09/20/1959		TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A					
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-			WELL #:		7	RRCID -> 026139		COMPL. DATE 03/14/1961		TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026141		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02		196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A		
01		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
04		420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05		434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
06		420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-

LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A		
01		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
04		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
05		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A		
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A		
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
04		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-		161	2		N	-0-	-0-	
02	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-		134	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-		166	2		N	-0-	-0-	
04	150	N	131	-0-	-19	B	-0-		131	2		N	-0-	-0-	
05	155	N	137	-0-	-18	B	-0-		137	2		N	-0-	-0-	
06	150	N	129	-0-	-21	B	-0-		129	2		N	-0-	-0-	
LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A															
01	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-		526	2		N	-0-	-0-	
02	504	N	445	-0-	-59	B	-0-		445	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-		532	2		N	-0-	-0-	
04	510	N	421	-0-	-89	B	-0-		421	2		N	-0-	-0-	
05	496	N	492	-0-	-4	B	-0-		492	2		N	-0-	-0-	
06	510	N	444	-0-	-66	B	-0-		444	2		N	-0-	-0-	
LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A															
01	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-		185	2		N	-0-	-0-	
02	168	N	155	-0-	-13	B	-0-		155	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	180	-0-	-6	B	-0-		180	2		N	-0-	-0-	
04	180	N	147	-0-	-33	B	-0-		147	2		N	-0-	-0-	
05	186	N	174	-0-	-12	B	-0-		174	2		N	-0-	-0-	
06	180	N	159	-0-	-21	B	-0-		159	2		N	-0-	-0-	
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A															
01	372	N	224	-0-	-148	B	-0-		224	2		N	-0-	-0-	
02	252	N	210	-0-	-42	B	-0-		210	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	206	-0-	-11	B	-0-		206	2		N	-0-	-0-	
04	210	N	171	-0-	-39	B	-0-		171	2		N	-0-	-0-	
05	248	N	176	-0-	-72	B	-0-		176	2		N	-0-	-0-	
06	210	N	169	-0-	-41	B	-0-		169	2		N	-0-	-0-	
LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A															
01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-		163	2		N	-0-	-0-	
02	168	N	149	-0-	-19	B	-0-		149	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-		166	2		N	-0-	-0-	
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-		153	2		N	-0-	-0-	
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-		166	2		N	-0-	-0-	
06	150	N	147	-0-	-3	B	-0-		147	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
LUTES -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA													
WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A													
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	45	-0-	-234 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04		270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
05		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*06		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-

MARTIN													
WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
06		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
MARTIN -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02		224 N	202	-0-	-22 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
04		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-

MARTINDALE															
WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A															
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-

MASSEY -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A															
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
04		300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06		300 N	208	-0-	-92 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-

MCALLISTER															
WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06		60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-

MCCRACKEN															
WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138															
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02		560 N	547	-0-	-13 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
04		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
05		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
06		600 N	539	-0-	-61 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-

MCCRACKEN -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A															
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
*06		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
04		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
05		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
06		600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
01		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
02		448 N	361	-0-	-87 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
04		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
05		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
06		480 N	318	-0-	-162 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
06		210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A												
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
05		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
06		210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
01		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
02		280 N	245	-0-	-35 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
04		270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
05		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
06		270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
05		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
06		360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A												
01		744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
02		672 N	507	-0-	-165 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
04		660 N	588	-0-	-72 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
06		690 N	510	-0-	-180 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
*06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
01		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
04		330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
05		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
06		330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
06		210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
MORGAN -A- //CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02		196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05		207 N	207	-0-	-0 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MORGAN -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A																	
01		145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02		126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		142 N	142	-0-	-0 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04		123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05		145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*06		125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MORGAN -C-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A																	
01		280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02		259 N	259	-0-	-0 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MORGAN -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A																	
01		89 N	89	-0-	-0 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06		90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MORRIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A																	
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02		16 N	16	-0-	-0 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06		15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEELY																	
WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A																	
01		620 N	403	-0-	-217 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05		486 N	486	-0-	-0 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*06		682 N	682	-0-	-0 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NELSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-

NEWKIRK												
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
02	448 N	407	-0-	-41 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
06	510 N	421	-0-	-89 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-

NEWKIRK												
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NICHOLSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-

NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NICHOLSON -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
05		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
06		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
NICHOLSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
06		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
NICHOLSON -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
04		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
06		360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
NICHOLSON -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
*06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
NOEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	461	-0-	-4	B	-0-	461	2			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			-0-
04		450 N	441	-0-	-9	B	-0-	441	2			-0-
05		434 N	433	-0-	-1	B	-0-	433	2			-0-
06		450 N	411	-0-	-39	B	-0-	411	2			-0-
NOEL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			-0-
02		168 N	157	-0-	-11	B	-0-	157	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			-0-
04		180 N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2			-0-
05		186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			-0-
06		180 N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2			-0-
NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			-0-
02		140 N	134	-0-	-6	B	-0-	134	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			-0-
*06		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			-0-
NOEL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	B	-0-	52	2			-0-
ONEIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			-0-
06		240 N	200	-0-	-40	B	-0-	200	2			-0-
ONEIL												
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			-0-
04		180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2			-0-
05		186 N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2			-0-
06		180 N	41	-0-	-139	B	-0-	41	2			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	309	-0-	-32	B	-0-	309	2		N	-0-
04		330 N	314	-0-	-16	B	-0-	314	2		N	-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2		N	-0-
*06		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A												
01		361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2		N	-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-
*06		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A												
01		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-
04		150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2		N	-0-
05		155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-
06		150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2		N	-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A												
01		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-
06		240 N	210	-0-	-30	B	-0-	210	2		N	-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A												
01		248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2		N	-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		N	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-
06		240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237	2		N	-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A												
01		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-
05		155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-
06		150 N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2		N	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			-0-
*06		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			-0-
02		168 N	159	-0-	-9	B	-0-	159	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			-0-
05		186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			-0-
06		180 N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			-0-
04		180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			-0-
06		150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2			-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			-0-
06		390 N	358	-0-	-32	B	-0-	358	2			-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			-0-
04		240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237	2			-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			-0-
06		240 N	203	-0-	-37	B	-0-	203	2			-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			-0-
04		180 N	162	-0-	-18	B	-0-	162	2			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			-0-
06		180 N	144	-0-	-36	B	-0-	144	2			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
PARRISH -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026240		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2			N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2			N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2			N	-0-			-0-
*06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2			N	-0-			-0-

PARRISH -C-			WELL #:		1	RRCID -> 026241		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A		
01		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2			N	-0-			-0-
02		140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2			N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2			N	-0-			-0-
06		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2			N	-0-			-0-

PHIPPS			WELL #:		1	RRCID -> 026243		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2			N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2			N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2			N	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-			-0-
*06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2			N	-0-			-0-

PURKEY			WELL #:		1	RRCID -> 026246		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A		
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2			N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2			N	-0-			-0-
05		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2			N	-0-			-0-
06		240 N	166	-0-	-74 B	-0-	166 2			N	-0-			-0-

PURKEY -A-			WELL #:		A 1	RRCID -> 026247		COMPL. DATE 12/00/1958		TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A		
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-			-0-
04		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2			N	-0-			-0-
05		186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106 2			N	-0-			-0-
*06		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2			N	-0-			-0-

RAU			WELL #:		1	RRCID -> 026248		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2			N	-0-			-0-
02		504 N	467	-0-	-37 B	-0-	467 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2			N	-0-			-0-
04		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2			N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2			N	-0-			-0-
*06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SANDERS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2		N	-0-				-0-
02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-				-0-
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-				-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-				-0-
06		240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 2		N	-0-				-0-
SANDERS														
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-				-0-
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-				-0-
04		480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407 2		N	-0-				-0-
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-				-0-
06		450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427 2		N	-0-				-0-
SCHOONOVER														
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-				-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-				-0-
04		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-				-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-				-0-
*06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-				-0-
SCHOONOVER														
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A														
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-				-0-
02		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-				-0-
04		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2		N	-0-				-0-
05		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-				-0-
06		360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 2		N	-0-				-0-
SCHOONOVER														
WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A														
01		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-				-0-
02		224 N	197	-0-	-27 B	-0-	197 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-				-0-
04		240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202 2		N	-0-				-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-				-0-
06		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 2		N	-0-				-0-
SCOTT														
WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A														
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-				-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-				-0-
04		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-				-0-
05		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-				-0-
*06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SCRUGGS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
04		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
05		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
06		300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
SCRUGGS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02		140 N	108	-0-	-32 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
SCRUGGS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A												
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
04		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
06		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
SCRUGGS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
SHERWOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
05		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
06		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SMITH															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
SMITH															
WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A															
01		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02		336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
SMITH -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A															
01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
06		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
SMITH -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A															
01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
SMITH -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SMITH -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
05		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
06		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
SMITH -X-												
WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A												
01		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
04		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-		-0-
*06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-		-0-
TINDALL -A-												
WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A												
01		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-		-0-
02		392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
04		390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
05		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
06		420 N	293	-0-	-127 B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
TINSLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TINSLEY												
WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035												
01		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
02		504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-		-0-
04		540 N	448	-0-	-92 B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
05		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
06		540 N	418	-0-	-122 B	-0-	418 2		N	-0-		-0-
WASHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A												
01		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-		-0-
02		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
04		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-		-0-
05		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-		-0-
*06		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WATTENBARGER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026281	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
02		140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026282	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
*06		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026284	COMPL. DATE 02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931				
01		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
05		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
*06		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026285	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF. N/A				
01		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
02		252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
06		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026286	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A				
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
06		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 026287	COMPL. DATE 01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A				
01		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WILLIAMS													
WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
04		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
05		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS													
WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A													
01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS													
WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A													
01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02		168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A													
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A													
01		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02		140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A													
01		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A																	
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	372	1	103	2	N	-0-					-0-
02		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	336	1	86	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	376	1	106	2	N	-0-					-0-
04		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	368	1	103	2	N	-0-					-0-
05		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	434	1	105	2	N	-0-					-0-
*06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	420	1	96	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A																	
01		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02		308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06		360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A																	
01		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02		224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A																	
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	4	1	256	2	N	-0-					-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	62	1	238	2	N	-0-					-0-
*06		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	60	1	232	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02		308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*06		268 N	268	-0-	-0 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		236 N	236	-0-	-0 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
06		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
06		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02		308 N	273	-0-	-35 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
06		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
06		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A													
01		422 N	422	-0-	-0 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
04		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0 B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
WILLIAMS -G-			WELL #:		2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-		-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-		-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-		-0-
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-		-0-
04	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2		N	-0-		-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2		N	-0-		-0-
06	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383	2		N	-0-		-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-		-0-
*06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER			WELL #:		1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF. N/A
*07	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
*08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*07		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
*08		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
04		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
05		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
06		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A	
*07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
*08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A	
*07		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
*08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
12		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
02		308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
04		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
05		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
*06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
WISCHKAEMPER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026316		COMPL. DATE 02/00/1957		TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*08		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02		252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
04		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
06		270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026317		COMPL. DATE 03/06/1954		TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A	

*07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*06		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -C-			WELL #:		1	RRCID -> 026318		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A	

*07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*08		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
04		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
06		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
*08		465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
01		465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02		336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
05		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
06		450 N	293	-0-	-157 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A		
*07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
*08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
02		336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
04		360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
06		330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-

WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
*08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
12		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
02		364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
05		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
WOODALL			WELL #:	1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*07		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
*08		434 N	22	-0-	-412 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
02		448 N	347	-0-	-101 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
04		390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
06		480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-

DAMRON			WELL #:	1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
*06		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A.			WELL #:	1	RRCID ->	026360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
04		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
06		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-

MCCALL			WELL #:	4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1824 - 2005
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DIAL			WELL #:	1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
02		112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
04		120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
*06		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-	-0-
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
*06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2			N	-0-	-0-
04	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
*06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-	-0-
02	476 N	327	-0-	-149 B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	240	-0-	-287 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
04	480 N	317	-0-	-163 B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-	-0-
*06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
02	112 N	11	-0-	-101 B	-0-	11	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
04	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
05	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
*06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
*06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
VERA												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02		168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
04		180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
*06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-

MORSE												
WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKEY, VERA												
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
02		168 N	109	-0-	-59 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
04		150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
*06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-

DICKEY, VERA												
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
02		224 N	182	-0-	-42 B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	126	-0-	-122 B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
04		240 N	164	-0-	-76 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
*06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-		-0-

DIAL-DICKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02		168 N	112	-0-	-56 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
04		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
*06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-

DIAL-DICKEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
02		476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	247	-0-	-249 B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
04		450 N	325	-0-	-125 B	-0-	325 2		N	-0-		-0-
05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-		-0-
*06		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCDOWELL //CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		341 N	304	-0-	-37	B	-0-	304	2			-0-
02		308 N	194	-0-	-114	B	-0-	194	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2			-0-
04		300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			-0-
*06		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			-0-

EVANS												
WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		310 N	132	-0-	-178	B	-0-	132	2			-0-
02		252 N	143	-0-	-109	B	-0-	143	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			-0-
*06		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			-0-

WESTFALL, VIGNA												
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
01		403 N	364	-0-	-39	B	-0-	364	2			-0-
02		364 N	287	-0-	-77	B	-0-	287	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2			-0-
04		360 N	346	-0-	-14	B	-0-	346	2			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			-0-
*06		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			-0-

WEBB -D-												
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			-0-
*06		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			-0-

BUD												
WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225												
01		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			-0-
*06		166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
//CONT.// 760218												
BELL -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
02		336 N	314	-0-	-22 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
05		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
06		360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
CHRISTNER												
WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A												
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
*06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
CHRISTNER												
WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
DARROW												
WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
01		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
02		280 N	264	-0-	-16 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
04		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
06		300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
HENDERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044												
01		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
02		448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
04		480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
06		480 N	413	-0-	-67 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
LEDBETTER												
WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
02		280 N	279	-0-	-1 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
04		270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
05		310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
06		300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-

FLOREY		WELL #:		1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
02		616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
05		651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
06		600 N	450	-0-	-150 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
06		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-

GOOCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
02		364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
04		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
05		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
06		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-

MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF.	N/A
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
04		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
06		180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
DAVIS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 033886		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-

HUDGINS			WELL #:		3	RRCID -> 034747		COMPL. DATE 10/03/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02	504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
04	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
06	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A-			WELL #:		4	RRCID -> 035143		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN			WELL #:		1	RRCID -> 035620		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-

BELL -A-			WELL #:		2	RRCID -> 035790		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C-			WELL #:		4	RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
06	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LAYCOCK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1972 - 2033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-	
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-	

LAYCOCK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1900 - 1950
01	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
02	280 N	132	-0-	-148 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-	
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
*06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-	

BELL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1896 - 1920
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
02	168 N	80	-0-	-88 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS -H-		WELL #:		2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2368 - 2426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANOMA PLANT #1		WELL #:		1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

ROBERTS, J.		WELL #:		4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460 - 2580
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-	
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-	
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-	
*06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																	
//CONT.// 760218																	
MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
NORTHFORK																	
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCCALL																	
WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCCALL																	
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
REID																	
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTERSON																	
WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376																	
01		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
ALMA			WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2			N	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2			N	-0-			-0-
*04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2			N	-0-			-0-
*05		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2			N	-0-			-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

KINNARD -B-			WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2046 - 2168		
01		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2			N	-0-			-0-
02		84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2			N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2			N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2			N	-0-			-0-
06		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2			N	-0-			-0-

BIDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272		
01		93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2			N	-0-			-0-
02		84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2			N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-			-0-
*06		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2			N	-0-			-0-

BROWN			WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	2041 - 2117		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEDDER			WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	1993 - 2100		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TURMAN			WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2013 - 2194		
01		124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45 2			N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2			N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2			N	-0-			-0-
*06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEDDER		WELL #:		2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 -	2060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-

LLISTER		WELL #:		2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 -	1940
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
02		168 N	143	-0-	-25 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
*06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-

MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 -	2130
01		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
02		392 N	373	-0-	-19 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 -	2115
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 -	2069
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WISCHKAEMPER -I-		WELL #:	1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
*08	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	126	-0-	-24	B	-0-	126 2	N	-0-	-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	94	-0-	-46	B	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
04	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
05	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
*06	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	

AYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116	
01	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416 2	N	-0-	-0-	
02	392 N	352	-0-	-40	B	-0-	352 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408 2	N	-0-	-0-	
04	390 N	379	-0-	-11	B	-0-	379 2	N	-0-	-0-	
05	403 N	390	-0-	-13	B	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
06	390 N	363	-0-	-27	B	-0-	363 2	N	-0-	-0-	

MCDOWELL		WELL #:	13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044	
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
02	84 N	77	-0-	-7	B	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 2	N	-0-	-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2	N	-0-	-0-	
05	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-	

BROWN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 - 2354	
01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	B	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-	-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF. 2041 - 2170	
01	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
*06	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NELSON				WELL #:	2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2			N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2			N	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2			N	-0-			-0-
*06		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H-				WELL #:	1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042	
*07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
*08		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2			N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2			N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2			N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
02		140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2			N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2			N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
06		150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99 2			N	-0-			-0-

SAYE				WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726	
01		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2			N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2			N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2			N	-0-			-0-
*06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2			N	-0-			-0-

LULA				WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	1907 - 2054	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BEAU			WELL #:		1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2119 - 2370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02		168 N	28	-0-	-140 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	31	1	114	2	N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	30	1	83	2	N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06		150 N	30	-0-	-120 B	-0-	30	1			N	-0-			-0-

BUBBA			WELL #:		1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1682 - 1833			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

APRIL			WELL #:		1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2202 - 2420			
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02		112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-

PAM			WELL #:		1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2161 - 2343			
01		155 N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02		112 N	32	-0-	-80 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-

VIRGINIA			WELL #:		1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2167 - 2339			
01		186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02		168 N	79	-0-	-89 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-

OLETA			WELL #:		1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1868 - 1984			
01		248 N	87	-0-	-161 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02		168 N	62	-0-	-106 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CITY OF MCLEAN													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-

KIM													
WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010													
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-

SIDNEY													
WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066													
01		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
02		308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-

BUBBA													
WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RACHEL													
WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282													
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-

VONDA													
WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038													
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
04		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MERTAL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
02		224 N	28	-0-	-196 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
BAILEY, LORENA												
WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286												
01		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
02		308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-		-0-
04		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
*06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
JACKIE												
WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TEXOLA												
WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
FOWLER												
WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
FOWLER												
WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247												
01		248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
04		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
*06		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CITY OF MCLEAN													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02		140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-

HARBER													
WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507													
01		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
02		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
04		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
05		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
06		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-

DRUCY													
WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388													
01		279 N	106	-0-	-173 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-			-0-

WEBB -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078													
01		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-													
WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240													
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02		112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
*06		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-

STAHL													
WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1960 - 2538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-			-0-
02		840 N	426	-0-	-414 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
04		900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
*06		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2	N	-0-			-0-

MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF. 1818 - 1944	
01		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
02		84 N	10	-0-	-74 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1808 - 1894	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 - 2086	
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 - 2112	
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 - 1908	
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
02		224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
06		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2385 - 2510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2	N	-0-			-0-
02		728 N	724	-0-	-4 B	-0-	724 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
04		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
05		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
*06		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2378 - 2646
01		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
02		812 N	586	-0-	-226 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-			-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
*06		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-			-0-

JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 - 2467
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 - 2481
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
05		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*06		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 - 2514
01		372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
06		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WOODS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164124		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 2203 - 2270				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-				-0-
*08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-				-0-
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-				-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-				-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-				-0-
04	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2		N	-0-				-0-
05	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2		N	-0-				-0-
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301	2		N	-0-				-0-

SHAW -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164194		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2560 - 2720				
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2		N	-0-				18
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-				18
04	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2		N	-0-				18
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-				18
06	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	2		N	-0-				18

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 164200		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 2342 - 2404				
01	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2		N	-0-				-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-				-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-				-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-				-0-
*06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-				-0-

ABBOTT		WELL #: 2		RRCID -> 164203		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 2573		PERF. 2364 - 2472				
01	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426	2		N	-0-				-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-				-0-
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-				-0-
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-				-0-
06	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2		N	-0-				-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164367		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2390 - 2433				
01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2		N	-0-				-0-
02	1148 N	1087	-0-	-61 B	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	2		N	-0-				-0-
04	1320 N	1156	-0-	-164 B	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
05	1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	2		N	-0-				-0-
*06	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2310 - 2343	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02		392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
04		450 N	401	-0-	-49 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
06		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #:		2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2570 - 2735	

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2307 - 2351	

01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02		532 N	503	-0-	-29 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
04		600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
05		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
*06		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 - 2363	

01		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
04		420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
*06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 - 2385	

01		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
02		588 N	538	-0-	-50 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
*06		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268	

01		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
04		450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
05		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MASSEY			WELL #:	2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9 1	372 2	N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	8 1	304 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	8 1	344 2	N	-0-			-0-
04		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	48 1	299 2	N	-0-			-0-
05		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	32 1	304 2	N	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	65 1	267 2	N	-0-			-0-

FOWLER			WELL #:	2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446	
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*06		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-

LEWIS			WELL #:	3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434	
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02		224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
04		270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-

WILSON			WELL #:	2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206	
01		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-

GROSS			WELL #:	2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 - 2436	
01		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
02		532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
04		660 N	613	-0-	-47 B	-0-	147 1	466 2	N	-0-			-0-
05		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	58 1	499 2	N	-0-			-0-

HERRINGTON			WELL #:	2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2650 - 2706	
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
02		280 N	266	-0-	-14 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
04		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
06		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2342 - 2381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02		364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
04		450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
*06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 - 2265	

01		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
02		476 N	434	-0-	-42 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
04		540 N	482	-0-	-58 B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
05		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
*06		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-

HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 - 2476	

01		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*06		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-

HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 - 2460	

01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
02		336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
04		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
05		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 - 2637	

01		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
02		392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
04		480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
*06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513	

01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
04		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
*06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 - 2679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
04		510 N	393	-0-	-117 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
05		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
*06		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 - 2254

01		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
02		308 N	277	-0-	-31 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
04		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
*06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 - 2304

01		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
02		532 N	522	-0-	-10 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
04		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
06		630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2370 - 2415

01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
04		90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 - 2410

01		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
02		420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
04		480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
*06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2334 - 2355

01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
04		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
*06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HIBLER													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
02		448 N	415	-0-	-33 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
04		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	191 1	313 2	N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	91 1	385 2	N	-0-			-0-
06		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	159 1	288 2	N	-0-			-0-
HIBLER -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608													
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
02		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
04		570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
05		620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
06		540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
MAJOR -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312													
01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
02		224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
04		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
WILLIS -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560													
01		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
02		756 N	752	-0-	-4 B	-0-	752 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
04		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
05		837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06		810 N	791	-0-	-19 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
HUDGINS													
WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246													
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02		392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
DWYER													
WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275													
01		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
04		270 N	192	-0-	-78 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
JOLLY		WELL #:		2	RRCID -> 168595			COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2580 - 2602					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID -> 168596			COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 2573	PERF. 2504 - 2533					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID -> 168601			COMPL. DATE 11/02/1997			TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2540 - 2576					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LEWIS		WELL #:		7	RRCID -> 169340			COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2585 - 2645					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
02		119 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	75	2	44	9	N	40				198
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					198
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					198
05		124 N	36	-0-	-88	B	-0-	36	2		N	-0-					198
*06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					198

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 169641			COMPL. DATE 02/16/1998			TOTAL DEPTH 2680	PERF. 2610 - 2657					
01		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-					-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		403 N	374	-0-	-29	B	-0-	374	2		N	-0-					-0-
04		420 N	370	-0-	-50	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-					-0-
*06		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-					-0-

CUBINE		WELL #:		2	RRCID -> 169655			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 2570	PERF. 2474 - 2517					
01		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-					-0-
02		364 N	341	-0-	-23	B	-0-	341	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		403 N	374	-0-	-29	B	-0-	374	2		N	-0-					-0-
04		420 N	372	-0-	-48	B	-0-	372	2		N	-0-					-0-
05		372 N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
*06		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
04		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
06		330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412
01		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02		224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
04		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
05		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
02		224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
04		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
06		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2336 - 2388
01		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
04		480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
05		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
06		450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
04		480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
05		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
06		480 N	418	-0-	-62 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
WATTENBARGER -A-			WELL #:	3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	

STUBBS			WELL #:	2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2400	
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-	
02	364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-	
04	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-	
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-	
*06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-	

COUSINS			WELL #:	2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2291 - 2500	
01	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-	
02	616 N	596	-0-	-20 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-	
04	690 N	629	-0-	-61 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-	
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-			-0-	
*06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-			-0-	

COFFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2268 - 2315	
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-	
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-	
*06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-	

WILSON -A-			WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2384 - 2440	
*07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
*08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-	
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-	
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-	
12	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-	
02	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-	
04	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-	
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-	
*06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02		364 N	297	-0-	-67 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
04		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
05		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
06		360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358													
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
02		476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
04		540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
05		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
*06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260													
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06		120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393													
*07		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
04		390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
05		403 N	310	-0-	-93 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
06		360 N	272	-0-	-88 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04		360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06		360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105																	
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04		150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06		150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDOWELL		WELL #:		20		RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2199 - 2262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HOMMEL		WELL #:		2		RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2739 - 2771	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		2		RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2806 - 3050	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-		WELL #:		3		RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2258 - 2394	
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2	N	-0-		-0-

KENNEDY		WELL #:		2		RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2312 - 2363	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918 - 1998
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
*08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
12	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2	N	-0-	-0-
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2	N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
04	210 N	111	-0-	-99 B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
05	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2	N	-0-	-0-
06	180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
LAYCOCK -A-										
		WELL #:	10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034 - 2040
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-	-0-
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
LAYCOCK -A-										
		WELL #:	11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	219	-0-	219 B	219	219	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158 B	377	158	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	126	-0-	126 B	503	126	2	N	-0-	-0-
*06	570 N	67	-0-	-503 B	-0-	67	2	N	-0-	-0-
MCDOWELL										
		WELL #:	25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
NEELY										
		WELL #:	4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
BARNES-B-			WELL #:	3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2412 - 2529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

WOODS -A-			WELL #:	3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*07		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*08		1178 N	1082	-0-	-96 B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	966	-0-	-212 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
02		924 N	901	-0-	-23 B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1078	-0-	-92 B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
*06		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-

REEVES			WELL #:	3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2476 - 2574		
01		558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
02		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
*06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A-			WELL #:	3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2371 - 2376		
01		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	28	1	733	2	N	-0-		-0-
02		504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04		750 N	706	-0-	-44 B	-0-	303	1	403	2	N	-0-		-0-
05		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	188	1	460	2	N	-0-		-0-
*06		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	275	1	423	2	N	-0-		-0-

BARNES -A-			WELL #:	3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2441 - 2508		
01		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1197	-0-	-63 B	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
05		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*06		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB														
//CONT.// 760218														
HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-				-0-
02		644 N	610	-0-	-34 B	-0-	610 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 2		N	-0-				-0-
04		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-				-0-
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-				-0-
*06		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-				-0-
HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324														
01		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-				-0-
02		448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-				-0-
04		570 N	485	-0-	-85 B	-0-	485 2		N	-0-				-0-
05		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2		N	-0-				-0-
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2		N	-0-				-0-
SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570														
01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-				-0-
02		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-				-0-
04		600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528 2		N	-0-				-0-
05		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 2		N	-0-				-0-
06		570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524 2		N	-0-				-0-
FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380														
01		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-				-0-
02		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2		N	-0-				-0-
04		480 N	453	-0-	-27 B	-0-	453 2		N	-0-				-0-
05		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-				-0-
06		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2		N	-0-				-0-
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234														
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-				-0-
02		308 N	307	-0-	-1 B	-0-	307 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2		N	-0-				-0-
04		390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 2		N	-0-				-0-
05		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-				-0-
*06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-				-0-
WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232														
01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-				-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-				-0-
04		570 N	420	-0-	-150 B	-0-	420 2		N	-0-				-0-
05		434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 2		N	-0-				-0-
06		450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
ROBERTS																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE																		
//CONT.// 760218																		
WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BIDWELL																		
WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251																		
01		31 N		-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
02		28 N		-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		31 N		3	-0-	-28	B	-0-		3	2	N	-0-					-0-
04		3 N		3	-0-	-0-	B	-0-		3	2	N	-0-					-0-
05		31 N		31	-0-	-0-	B	-0-		31	2	N	-0-					-0-
*06		123 N		123	-0-	-0-	B	-0-		123	2	N	-0-					-0-

BIDWELL																		
WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285																		
01		31 N		-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
02		28 N		-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		31 N		3	-0-	-28	B	-0-		3	2	N	-0-					-0-
04		3 N		3	-0-	-0-	B	-0-		3	2	N	-0-					-0-
05		31 N		31	-0-	-0-	B	-0-		31	2	N	-0-					-0-
*06		123 N		123	-0-	-0-	B	-0-		123	2	N	-0-					-0-

HOWARD																		
WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340																		
01		570 N		570	-0-	-0-	B	-0-		570	2	N	-0-					-0-
02		491 N		491	-0-	-0-	B	-0-		491	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		590 N		590	-0-	-0-	B	-0-		590	2	N	-0-					-0-
04		565 N		565	-0-	-0-	B	-0-		565	2	N	-0-					-0-
05		560 N		560	-0-	-0-	B	-0-		560	2	N	-0-					-0-
06		570 N		529	-0-	-41	B	-0-		529	2	N	-0-					-0-

HIBLER																		
WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718																		
01		286 N		286	-0-	-0-	B	-0-		286	2	N	-0-					-0-
02		252 N		234	-0-	-18	B	-0-		234	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		279 N		256	-0-	-23	B	-0-		256	2	N	-0-					-0-
04		270 N		259	-0-	-11	B	-0-		259	2	N	-0-					-0-
05		266 N		266	-0-	-0-	B	-0-		266	2	N	-0-					-0-
*06		301 N		301	-0-	-0-	B	-0-		301	2	N	-0-					-0-

MAGEE																		
WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446																		
01		689 N		689	-0-	-0-	B	-0-		689	2	N	-0-					-0-
02		560 N		524	-0-	-36	B	-0-		524	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		620 N		585	-0-	-35	B	-0-		585	2	N	-0-					-0-
04		660 N		586	-0-	-74	B	-0-		586	2	N	-0-					-0-
05		601 N		601	-0-	-0-	B	-0-		601	2	N	-0-					-0-
06		570 N		569	-0-	-1	B	-0-		569	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
HERRINGTON			WELL #:		3	RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2526 - 2563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
02		364 N	347	-0-	-17 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
04		450 N	380	-0-	-70 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
05		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
06		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-

HESS			WELL #:		3	RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2562 - 2689

01		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 2	N	-0-			-0-
02		784 N	759	-0-	-25 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 2	N	-0-			-0-
04		900 N	841	-0-	-59 B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
05		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-			-0-
*06		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-			-0-

RICE -A-			WELL #:		3	RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2304 - 2310

01		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
02		700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
04		780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
*06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			-0-

KROUCH			WELL #:		3	RRCID -> 193207		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2435 - 2498

01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
02		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
04		480 N	414	-0-	-66 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
05		434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
06		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-

MASSEY			WELL #:		3	RRCID -> 193712		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH	2562	PERF. 2428 - 2513

01		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
02		280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
04		330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
06		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-

FOWLER			WELL #:		3	RRCID -> 195156		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2407 - 2516

01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
02		504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
04		570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
*06		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
LEWIS			WELL #:		9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2502 - 2606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
02		280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
04		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
*06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-

CUBINE			WELL #:		3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2445 - 2530

01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
02		336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
04		390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
06		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-

JOHNSTON			WELL #:		3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510

01		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
02		896 N	801	-0-	-95 B	-0-	801 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
04		990 N	754	-0-	-236 B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
05		899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
*06		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-

DARSEY			WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406

01		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
02		420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
04		480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
06		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-

MOORE			WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380

01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
04		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
05		558 N	428	-0-	-130 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
06		570 N	448	-0-	-122 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-

BEASLEY -B-			WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF. 2398 - 2470

01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
02		812 N	790	-0-	-22 B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-			-0-
04		990 N	885	-0-	-105 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
05		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
*06		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
JOHNSON			WELL #:	3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-	
02		504 N	477	-0-	-27 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-	
04		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-	
05		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
06		510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-	

BARKER -A-			WELL #:	3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820	
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
02		56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
04		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
06		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-	

MOREMAN			WELL #:	3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390	
01		558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-	
02		504 N	426	-0-	-78 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-	
04		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
05		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-	
06		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-	

COUSINS			WELL #:	3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342	
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-	
02		336 N	320	-0-	-16 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
05		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-	
*06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-	

MAJOR "A"			WELL #:	3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319	
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-	
02		448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
04		540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-	
05		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
*06		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-	

FOWLER			WELL #:	4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2518 - 2603	
01		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-	
02		224 N	221	-0-	-3 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-	
04		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-	
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-	
*06		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MAGEE		WELL #:		4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2337 - 2369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-		-0-
02		616 N	568	-0-	-48 B	-0-	568	2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-		-0-
04		720 N	578	-0-	-142 B	-0-	578	2		N	-0-		-0-
05		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-		-0-
*06		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-		-0-

KROUCH		WELL #:		4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446	
01		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-		-0-
02		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2		N	-0-		-0-
04		810 N	708	-0-	-102 B	-0-	708	2		N	-0-		-0-
05		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2		N	-0-		-0-
*06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-		-0-

HERRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 - 2564	
01		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-		-0-
02		756 N	674	-0-	-82 B	-0-	674	2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2		N	-0-		-0-
04		870 N	773	-0-	-97 B	-0-	773	2		N	-0-		-0-
05		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-		-0-
*06		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-		-0-

MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378	
01		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-		-0-
02		392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-		-0-
04		480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409	2		N	-0-		-0-
05		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-		-0-
06		390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2		N	-0-		-0-

BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352	
01		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-		-0-
02		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-		-0-
04		540 N	438	-0-	-102 B	-0-	438	2		N	-0-		-0-
05		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-		-0-
06		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2		N	-0-		-0-

HUGGINS		WELL #:		204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410	
01		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-		-0-
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2		N	-0-		-0-
04		720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2		N	-0-		-0-
05		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2		N	-0-		-0-
*06		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 2433 - 2490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
04	600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
*06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-

HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 2219 - 2428
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
02	672 N	647	-0-	-25 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	708	-0-	-98 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
04	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
*06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-

HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2239 - 2448
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
*06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2215 - 2295
01	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
02	672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-			-0-
05	713 N	666	-0-	-47 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
*06	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
*06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2605
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
*06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-		-0-
04		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2		N	-0-		-0-
05		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2		N	-0-		-0-
*06		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722	
01		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-		-0-
02		280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2		N	-0-		-0-
04		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2		N	-0-		-0-
05		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2		N	-0-		-0-
*06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-		-0-

HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425	
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-		-0-
02		140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-		-0-
04		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
05		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-		-0-

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574	
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-		101
02		336 N	334	-0-	-2 B	-0-	334	2		N	-0-		101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-		101
04		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2		N	-0-		101
05		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2		N	-0-		101
06		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2		N	-0-		101

MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554	
01		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-		-0-
02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-		-0-
04		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-		-0-
05		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-		-0-
*06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-		-0-

HESS		WELL #:		4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672	
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-		-0-
02		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2		N	-0-		-0-
04		600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522	2		N	-0-		-0-
05		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2		N	-0-		-0-
06		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COUSINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
02		308 N	299	-0-	-9 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
*06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
BARNES -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466												
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
04		360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
JOHNSTON												
WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455												
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
04		420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
05		465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
06		390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
RICE -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355												
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
04		510 N	440	-0-	-70 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
05		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
06		450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
HOWARD												
WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357												
01		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
02		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
04		780 N	481	-0-	-299 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
05		713 N	429	-0-	-284 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
06		570 N	396	-0-	-174 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
RICE												
WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251												
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
02		672 N	630	-0-	-42 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
04		810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
*06		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MATHERS			WELL #:	5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		620 N	448	-0-	-172 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02		560 N	484	-0-	-76 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
04		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
05		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
*06		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A-			WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494	
01		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
02		364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
04		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
*06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-

DARSEY -A-			WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236	
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
02		140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
06		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-

RICE			WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316	
01		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
04		540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
*06		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-

TEXOLA			WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	1932 - 2010	
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
YOES -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	2380 - 2476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2	N	-0-			-0-
*08		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
10		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
11		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
12		868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
01		899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
02		812 N	706	-0-	-106 B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
05		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-			-0-
*06		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2394 - 2458
*07		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2	N	-0-			-0-
*08		1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
10		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
11		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
02		924 N	909	-0-	-15 B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1001	-0-	-109 B	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
05		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
*06		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2480 - 2556
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
04		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476
01		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
02		896 N	849	-0-	-47 B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	911	-0-	-229 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
05		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 2	N	-0-			-0-
06		990 N	842	-0-	-148 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-

DWYER		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
*06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-		-0-
02		588 N	580	-0-	-8 B	-0-	580	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2	N	-0-		-0-
04		630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2	N	-0-		-0-
05		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2	N	-0-		-0-
*06		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-		-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
01		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
02		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-		-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
05		930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837	2	N	-0-		-0-
06		840 N	627	-0-	-213 B	-0-	627	2	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
01		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
02		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
04		1110 N	986	-0-	-124 B	-0-	986	2	N	-0-		-0-
05		1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
06		1020 N	943	-0-	-77 B	-0-	943	2	N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-		93
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	8		101
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-		101
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-		101
05		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2	N	-0-		101
06		390 N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2	N	-0-		101

BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2311 - 2396
01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-		-0-
02		448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
04		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
05		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
*06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-		-0-

ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2242 - 2540
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
02		336 N	330	-0-	-6 B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
02		392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
04		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
06		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330

01		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
02		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
04		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
06		450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406

01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
*06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268

01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
02		308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
05		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
06		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522

01		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
02		756 N	455	-0-	-301 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
04		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
05		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
06		570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538

01		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
*06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
PATTERSON //CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
02		364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
04		480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
05		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
*06		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE													
WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398													

01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
04		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
05		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-

YOEES													
WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360													

*07		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06		240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-

HUNT													
WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315													

01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
02		308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
*06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-

DWYER													
WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268													

01		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
02		532 N	513	-0-	-19 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
04		630 N	591	-0-	-39 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
*06		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2300 - 2431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
02		196 N	158	-0-	-38 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
04		240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*06		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2390 - 2570	
01		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
*06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-

YOES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2404 - 2474	
*07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
*08		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
12		434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
02		364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
04		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
05		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
06		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-

YOES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2368 - 2444	
*07		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
*08		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
12		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
01		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
02		392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
04		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
*06		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434	
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
02		476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
05		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
*06		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HARTLEY	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 - 2726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
02		476 N	436	-0-	-40 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
04		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
06		480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372
01		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
02		448 N	440	-0-	-8 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
04		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
05		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
06		450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550
01		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
02		280 N	247	-0-	-33 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
04		360 N	300	-0-	-60 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
05		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
06		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
02		532 N	488	-0-	-44 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
06		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HUDGINS "B"															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 760218															
WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

BEASLEY															
WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388															
01		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
02		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
04		690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
05		682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
06		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-

HUDGINS															
WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330															
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
02		448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04		510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			-0-

SHAW "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434															
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02		336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04		390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
05		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06		330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-

GLASS "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500															
01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02		308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
04		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-

FOWLER "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434															
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
02		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
04		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
05		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06		480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
STUBBS			WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2	N	-0-			-0-		
02	896 N	884	-0-	-12 B	-0-	884 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 2	N	-0-			-0-		
04	1080 N	1041	-0-	-39 B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-		
05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2	N	-0-			-0-		
06	990 N	977	-0-	-13 B	-0-	977 2	N	-0-			-0-		

DARSEY "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316	
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-		
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-		
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-		
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-		
*06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-		

WILSON "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418	
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-		
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-		
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-		
05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-		
06	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-		

WILLIS "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394	
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-		
02	308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-		
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-		
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-		
*06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-		

YOE5			WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406	
*07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-			-0-		
*08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-		
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-		
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-		
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-		
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-		
02	448 N	423	-0-	-25 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-		
04	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-		
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-		
*06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
WILSON			WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
02		224 N	220	-0-	-4 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
*06		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-

TIBBETS			WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450

01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
02		392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
*06		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-

PATTERSON			WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494

01		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02		560 N	516	-0-	-44 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
05		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
*06		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-

WILSON			WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302

01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02		364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
04		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
05		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
*06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-

GROSS			WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452

01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
02		252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
06		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*07		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
*08		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12		465 N	238	-0-	-227 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01		372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02		224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610															
01		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-			35
02		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			35
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-			35
04		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-			35
05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-			35
*06		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-			35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725															
01		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
05		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
*06		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385															
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
02		756 N	719	-0-	-37 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
04		810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
05		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
06		780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735															
01		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2356 N	2286	-0-	-70 B	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
04		2430 N	2246	-0-	-184 B	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
06		2220 N	2053	-0-	-167 B	-0-	2053	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CASTLEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-		-0-		
02	700 N	677	-0-	-23 B	-0-	677 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 2	N	-0-		-0-		
04	870 N	825	-0-	-45 B	-0-	825 2	N	-0-		-0-		
05	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	N	-0-		-0-		
06	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720 2	N	-0-		-0-		

HUDGINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354
01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-		-0-		
02	980 N	920	-0-	-60 B	-0-	920 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-		
04	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2	N	-0-		-0-		
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2	N	-0-		-0-		
06	1020 N	970	-0-	-50 B	-0-	970 2	N	-0-		-0-		

DARSEY		WELL #:		5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-		
02	392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-		
04	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-		
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-		-0-		
06	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2	N	-0-		-0-		

HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2654
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-		-0-		
02	560 N	517	-0-	-43 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-		
04	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 2	N	-0-		-0-		
05	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-		-0-		
*06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-		-0-		

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125										
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-		
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-		
*06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-		

BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-		
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-		
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-		
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-		
*06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-

BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-

BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A	
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026753	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A	
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
04	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
*06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
BETENBOUGH //CONT.// 769125											
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
02	252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK											
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
02	140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK											
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02	84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK											
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
04	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
*06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK											
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
02	140 N	97	-0-	-43 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK											
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
02	588 N	422	-0-	-166 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
04	570 N	381	-0-	-189 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
06	570 N	422	-0-	-148 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
05		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
*06		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02		168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
04		150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
06		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
02		224 N	130	-0-	-94 B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
04		180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
06		180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
01		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
04		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-		-0-
06		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
02		224 N	191	-0-	-33 B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
04		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
06		210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
02		308 N	190	-0-	-118 B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
04		270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
*06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-	-0-
02	252 N	181	-0-	-71 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
04	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
*06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
01	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
02	84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
*06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
*06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
02	112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-	-0-
02	224 N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
04	210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
06	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST											
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.											
LAYCOCK											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 769125											
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
02		112 N	58	-0-	-54 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
04		120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06		120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
LAYCOCK											
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A											
01		186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
02		140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
04		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
06		240 N	30	-0-	-210 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
LAYCOCK											
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A											
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
02		196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
04		210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
*06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
STALEY											
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
*06		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
STALEY											
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
STALEY											
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
02		112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
04		120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
06		120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
STALEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	026780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-

TINSLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026781	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
01	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER		WELL #:		1	RRCID ->	026783	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER		WELL #:		2	RRCID ->	026784	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1841	PERF. N/A	
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
*06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER		WELL #:		3	RRCID ->	026785	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A	
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	7	-0-	-77 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
06	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER		WELL #:		4	RRCID ->	026786	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	112 N	9	-0-	-103 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
*06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
LAYCOCK		WELL #:		7	RRCID ->	026791	COMPL. DATE	06/00/1952	TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		8	RRCID ->	026792	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A
01	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
02	644 N	585	-0-	-59 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	631	-0-	-113 B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
04	660 N	544	-0-	-116 B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
06	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026793	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C.		780203									
GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RIDINGER		WELL #:		1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GIERHART, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 780203												
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 048759		COMPL. DATE 07/18/1970		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1962 - 2035				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS		821850						TOTAL DEPTH 2285				PERF. N/A		
HAWKINS, WM. G.		WELL #: 1		RRCID -> 085086		COMPL. DATE 08/10/1980								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
*05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*06	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 090745		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2130 - 2144				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS -5-		WELL #: 1		RRCID -> 098545		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2035 - 2151				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS, W. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 133595		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2100 - 2255				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SUPA ENERGY, INC.		830245						TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
ROACH, H. N.		WELL #: 2		RRCID -> 026942		COMPL. DATE 01/12/1984								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PAKAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PAKAN, MIRO		WELL #:		1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
WALLACE		WELL #:		2	RRCID ->	027034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
GROGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	027038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
RIPPY-SPEED		WELL #:		1	RRCID ->	027039	COMPL. DATE	03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027040	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	2013	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
WALLACE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027041	COMPL. DATE	11/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
STOKES		WELL #:		1	RRCID ->	076658	COMPL. DATE	03/30/1978	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2077 - 2217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HILTBRUNER		WELL #:		1	RRCID ->	076659	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	2133	PERF. 1833 - 1887
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

GLASSCOCK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	078343	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1827 - 1929
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MORGAN, B.		WELL #:		1	RRCID ->	078344	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	2008	PERF. 1841 - 1945
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CROCKETT, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	078559	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2137	PERF. 2066 - 2124
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PURCELL		WELL #:		1	RRCID ->	078560	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834 - 1891
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
LITCHFIELD, B.L.		WELL #:		1	RRCID ->	079096	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983 - 2069
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	079125	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1923 - 1999
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986 - 2081
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

LANE		WELL #:		1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

FABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2036 - 2353
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

GABEL		WELL #:		1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
CLOSE, G. R. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 - 1647
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

BAILEY, M		WELL #:		1	RRCID ->	083081	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1695 - 2044
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

BAILEY, F. M.		WELL #:		1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2037 - 2177
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

TATE, O. O.		WELL #:		1	RRCID ->	083083	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1807 - 2115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	083084	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF. 1805 - 2193
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MORRIS		WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1787 - 1835	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

GOLDIE		WELL #: 1		RRCID -> 102086		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2214 - 2416	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TROXELL OIL & GAS		871350									
KISER, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 026408		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TROXELL, B. R.				871363								
PIRTLE, W. L.				WELL #: 1		RRCID -> 026878		COMPL. DATE 08/21/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192								
SAUNDERS				WELL #: 1		RRCID -> 025793		COMPL. DATE 12/15/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	B	100	100	2	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	B	122	22	2	N	-0-	-0-

VUL-TEX CORPORATION				887728								
PARKER				WELL #: 1		RRCID -> 026600		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	465	N	404	-0-	-61	B	-0-	404	2	N	-0-	-0-
02	387	N	289	-0-	-98	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-
04	390	N	313	-0-	-77	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-	-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-	-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
GOODE				WELL #: 1		RRCID -> 025813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PERKINS -B-				WELL #: 2		RRCID -> 025827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CUBINE				WELL #: 1		RRCID -> 026554		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957								
PLAINS-SAUNDERS				WELL #: 4	RRCID -> 025889			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
02		448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
04		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
*06		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-

SEWELL, G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 026324			COMPL. DATE 03/27/1958			TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824	

01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
*06		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 026327			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

01		155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
02		140 N	71	-0-	-69 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
*06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-

SANDERS				WELL #: A 1	RRCID -> 026330			COMPL. DATE 09/26/1957			TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819	

01		403 N	3	-0-	-400 B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
02		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
*06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-

SEWELL, G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 026332			COMPL. DATE 12/20/1957			TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812	

01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
02		112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
04		90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-

BENSON, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 026343			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
05		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-

BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02		168 N	122	-0-	-46 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-

CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20 B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2		N	-0-			-0-

KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3		N	-0-			-0-

KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
*06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MORGAN, T. H. //CONT.// 932957												
WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02		140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
04		13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
04		15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
*06		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026357			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2			N	-0-	-0-
02		224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2			N	-0-	-0-
04		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2			N	-0-	-0-
05		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2			N	-0-	-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2			N	-0-	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026358			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2			N	-0-	-0-
02		224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2			N	-0-	-0-
04		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2			N	-0-	-0-
05		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2			N	-0-	-0-
06		210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157 2			N	-0-	-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID -> 026745			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID -> 026823			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 1814	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026911			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		496 N	383	-0-	-113 B	-0-	383 3			N	-0-	-0-
02		448 N	357	-0-	-91 B	-0-	357 3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3			N	-0-	-0-
04		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3			N	-0-	-0-
05		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3			N	-0-	-0-
*06		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3			N	-0-	-0-

HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 027027			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2			N	-0-	-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2			N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-	-0-
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3			N	-0-	-0-
*06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
HARVEY		WELL #:		2	RRCID ->	027028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02		420 N	154	-0-	-266 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03		434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027037	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		465 N	356	-0-	-109 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
02		420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
05		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
*06		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
02		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03		310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
05		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
*06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-

SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2252 -	2288	
01		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID ->	040339	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	2353	PERF. 2249 -	2326	
01		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID ->	040340	COMPL. DATE	12/25/1965	TOTAL DEPTH	2389	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, JAMES K.															
PARRISH -ET- -AL-															
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
		//CONT.//		932957											
		WELL #:		1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TROSTLE															
		WELL #:		3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845					
01		1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*06		2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
BEDNORZ															
		WELL #:		1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001					
01		31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02		29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
04		30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05		31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06		30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -A-															
		WELL #:		2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052					
01		31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02		29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
04		30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05		31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06		30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER															
		WELL #:		1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900					
01		31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02		29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04		30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05		31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06		30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
POWELL, L.															
		WELL #:		1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226					
01		2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02		3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
03		2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04		2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
06		2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957													
BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-				78
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-				78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-				78
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-				78
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				78
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-				78

BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077					
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
*06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022					
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-

BELL, GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 135905		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 2271		PERF. 1856 - 2118					
01	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3			N	-0-				63
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520	3			N	-0-				63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	1	-0-	-681 B	-0-	1	1			N	-0-				63
04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-				63
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-				63
*06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-				63

WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS		932970		WELL #: 1		RRCID -> 025836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
*06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-				-0-

HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 025837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			Y	-0-				-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
*06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04		15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
*06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-			-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

THUT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GUNTER, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026347	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02		196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
05		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
06		210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2	N	-0-			-0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #:		1	RRCID ->	026359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
*06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
EDWARDS, W. A.											WELL #: 1	RRCID -> 026374	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-												
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
MAGNOLIA FEE											WELL #: 1	RRCID -> 026375	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-												
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
PARSONS											WELL #: 2	RRCID -> 026377	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
PARSONS											WELL #: 3	RRCID -> 026378	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-												
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
PURCELL, J. D.											WELL #: 1	RRCID -> 026380	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-												
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970									
PURCELL, J. D.			WELL #:		2	RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
*06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-

HICKS			WELL #:		1	RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5 1	31 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	5 1	51 2		N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2			N	-0-			-0-
06		60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2			N	-0-			-0-

HICKS			WELL #:		2	RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285 2			N	-0-			-0-
02		308 N	272	-0-	-36 B	-0-	38 1	234 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	38 1	382 2		N	-0-			-0-
04		270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191 2			N	-0-			-0-
06		390 N	251	-0-	-139 B	-0-	251 2			N	-0-			-0-

HICKS			WELL #:		3	RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2			N	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2 B	-0-	7 1	47 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	7 1	76 2		N	-0-			-0-
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2			N	-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 2			N	-0-			-0-

ADAMSON			WELL #:		1	RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
*06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L.			WELL #:		2	RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
*06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970													
HICKS		WELL #:		1 T	RRCID ->	026405	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
BROCK		WELL #:		1	RRCID -> 026458			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-	
02		140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-	
04		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-	
*06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	

HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026541			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3 1	N	-0-			-0-	
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-	
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
05		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	

VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 026552			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026591			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026726			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-	
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-	
*06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-	

BALTHROPE		WELL #:		1	RRCID -> 026794			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
*06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
GARDNER		WELL #:		1	RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

GARDNER		WELL #:		2	RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-	-0-
05	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-	-0-
06	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3			N	-0-	-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	168 N	1	-0-	-167 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
*06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	-0-
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-

SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
04	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
06	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
TINDALL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
02	336 N	250	-0-	-86 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
06	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
LINKEY, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 026842		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PITSCH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 026848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	-0-	94 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	-0-	160 2	-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
PITSCH, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 026849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	34 1	N	-0-	95 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	34 1	N	-0-	160 2	-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970												
ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
02	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
04	3 N		1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
05	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
*06	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
01	217 N		90	-0-	-127 B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
02	143 N		143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	454 N		454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-					-0-
04	541 N		541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-					-0-
05	532 N		532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-					-0-
*06	322 N		322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-					-0-

GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID -> 026884			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
01	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
02	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
04	1 N	-0-		-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
05	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	1 N	-0-		-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026886			COMPL. DATE 01/20/1962			TOTAL DEPTH	2372 PERF. N/A				
01	219 N		219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
02	183 N		183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	213 N		213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-					-0-
04	201 N		201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
05	207 N		207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-					-0-
*06	196 N		196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-					-0-

LANKFORD		WELL #:		2	RRCID -> 026889			COMPL. DATE 05/19/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
01	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
02	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
04	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
05	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	3 N	-0-		-0-	-3 B	-0-				N	-0-					-0-

POWELL		WELL #:		B 1	RRCID -> 026892			COMPL. DATE 02/24/1962			TOTAL DEPTH	2235 PERF. N/A				
01	124 N		114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-					-0-
02	112 N		90	-0-	-22 B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N		120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
04	120 N		88	-0-	-32 B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
05	93 N		93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-					-0-
06	120 N		96	-0-	-24 B	-0-	96	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970							
GROGAN			WELL #:		A 1	RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-		-0-
05		62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
06		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3	N	-0-		-0-

PUGH, ROMAIN			WELL #:		1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PITSCH			WELL #:		1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	26	1	N	80	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	26	1	N	87	2	-0-
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N			-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N			-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N			-0-

AYER, J. E.			WELL #:		2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
02		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
*06		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-

LAYCOCK			WELL #:		B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
02		308 N	240	-0-	-68 B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
04		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
05		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
06		240 N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-

CLOSE, G. L.			WELL #:		1	RRCID ->	035617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD													
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970																	
OGORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	035929	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-							
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	2 N		2	-0-	-0-	B		2	1	N	-0-			-0-							
04	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
05	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-							
RISK												WELL #:	1	RRCID ->	040710	COMPL. DATE	02/27/1966	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1980 - 2700
01	2 N		2	-0-	-0-	B		2	1	N	-0-			-0-							
02	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	3 N		3	-0-	-0-	B		3	1	N	-0-			-0-							
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-							
05	2 N		2	-0-	-0-	B		2	1	N	-0-			-0-							
06	3 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
LEWIS												WELL #:	1	RRCID ->	049744	COMPL. DATE	03/17/1970	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2120 - 2126
01	247 N		247	-0-	-0-	B		247	3	N	-0-			-0-							
02	252 N		193	-0-	-0-	B		193	3	N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	218 N		218	-0-	-0-	B		218	3	N	-0-			-0-							
04	240 N		150	-0-	-0-	B		150	3	N	-0-			-0-							
05	217 N		10	-0-	-0-	B		10	3	N	-0-			-0-							
06	210 N		194	-0-	-0-	B		194	3	N	-0-			-0-							
TROSTLE												WELL #:	1	RRCID ->	070668	COMPL. DATE	10/04/1976	TOTAL DEPTH	1923	PERF.	1752 - 1894
01	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
02	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
04	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
05	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
*06	2 N		2	-0-	-0-	B		2	1	N	-0-			-0-							
TROSTLE												WELL #:	2	RRCID ->	070669	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	1941	PERF.	1785 - 1912
01	2 N		2	-0-	-0-	B		2	1	N	-0-			-0-							
02	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
04	2 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
05	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
*06	2 N		2	-0-	-0-	B		2	1	N	-0-			-0-							
TROSTLE												WELL #:	4	RRCID ->	074806	COMPL. DATE	07/16/1977	TOTAL DEPTH	1892	PERF.	1713 - 1840
01	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
02	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
04	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
05	1 N		1	-0-	-0-	B		1	1	N	-0-			-0-							
*06	2 N		2	-0-	-0-	B		2	1	N	-0-			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	084540	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2194	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-		2	1		N	-0-				-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2	1		N	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	084750	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A				
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-		29	2		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0 B	-0-		30	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	33 N	33	-0-	-0 B	-0-		33	2		N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-		28	2		N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0 B	-0-		31	2		N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0 B	-0-		30	2		N	-0-				-0-
WISCHKAEMPER -B		WELL #:		1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942				
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2	1		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786				
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2	1		N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2	1		N	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030				
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2	1		N	-0-				-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
BRUTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973				
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-		29	2		N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0 B	-0-		31	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	31	-0-	-0 B	-0-		31	2		N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-		27	2		N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0 B	-0-		32	2		N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0 B	-0-		30	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970									
SIMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 - 1868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MERTLE, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH	2487	PERF. 1966 - 2057		
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-

LUMMUS			WELL #:		1	RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1846 - 1914		
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-

TROSTLE			WELL #:		2	RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH	1979	PERF. 1795 - 1921		
01	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-

WELLS			WELL #:		1	RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1597 - 1695		
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-

MORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1850		
01	651 N	495	-0-	-156	B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02	588 N	254	-0-	-334	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
06	630 N	287	-0-	-343	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
CALCOTE		WELL #:		1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2049 - 2176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
02		280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
*06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715	PERF.	1611 - 1684

01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

MANDY		WELL #:		1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2371 - 2629

01		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
02		420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
06		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	1957 - 2089

01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
05		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
*06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1963 - 2100

01		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02		112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
*06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-

DEBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2267 - 2655

01		713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
02		644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
04		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
05		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
*06		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:		1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2032 - 2046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1985 - 2098	
01		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-	-0-
02		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3			N	-0-	-0-
04		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2			N	-0-	-0-
05		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2			N	-0-	-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3			N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1967 - 2081	
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2			N	-0-	-0-
02		112 N	57	-0-	-55 B	-0-	57 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3			N	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2			N	-0-	-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-	-0-
*06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-	-0-

GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1504 - 1592	
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

POWELL		WELL #:		3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 2064 - 2280	
01		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3			N	-0-	-0-
02		168 N	93	-0-	-75 B	-0-	93 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3			N	-0-	-0-
04		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3			N	-0-	-0-
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3			N	-0-	-0-
06		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 3			N	-0-	-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1956 - 2156	
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-	-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-	-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-	

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017	
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
02	392 N	360	-0-	-32 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	
*06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-		-0-	

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1700 - 1870	
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
*06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2083 - 2339	
01	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
02	224 N	48	-0-	-176 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	2	-0-	-148 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1716 - 1720	
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364		PERF. 320 - 340	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1738 - 1934	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	129796	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188	PERF.	1893 - 2126	
01		434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180	3	N	-0-			76
02		364 N	272	-0-	-92 B	-0-	272	3	N	-0-			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3	N	-0-			76
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-			76
05		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-			76
06		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3	N	-0-			76

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	142740	COMPL. DATE	11/18/1974	TOTAL DEPTH	1934	PERF.	1647 - 1934	
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

NELSON, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	167833	COMPL. DATE	12/06/1936	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1923 - 2210	
01		248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
02		252 N	108	-0-	-144 B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
*06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3	N	-0-			-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #:		1	RRCID ->	025992	COMPL. DATE	05/27/1957	TOTAL DEPTH	2230	PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

6A PRODUCTION HAWKINS, W. G.		953900		WELL #:		1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2224 - 2305
01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900								
HAWKINS		WELL #:		5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2292 - 2331
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2108 - 2213
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968 - 2040
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		016536										
JONES, ALBERT		WELL #: B 1		RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045 2		N	-0-			-0-

LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
04	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
*06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: B 1		RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
*06	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536									
TERRY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*06		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3293 -	3569	
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*06		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		WELL #:		019510	1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2416 -	2600
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAR L PRODUCERS		WELL #:		049748	1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		558 N	411	-0-	-147	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02		476 N	257	-0-	-219	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03		496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2		N	-0-			-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
*06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
01		589 N	377	-0-	-212	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02		532 N	416	-0-	-116	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
05		465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2		N	-0-			-0-
*06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #:		10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
05		372 N	148	-0-	-224	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
BURNETT S. B. -RD-		WELL #:		20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	86	-0-	-286	-0-	86	2	N	-0-			-0-
02	336 N	121	-0-	-215	-0-	121	2	N	-0-			-0-
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #:		2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-

BARNES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3525 - 3880	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON J		WELL #:		16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2	Y	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2	Y	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2	N	-0-			-0-
02	840 N	410	-0-	-430	-0-	410	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	774	-0-	-373	-0-	774	2	N	-0-			-0-
04	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2	N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-

NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2500 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		343 S	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
02		230 S	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
03		278 S	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
04		340 S	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
05		354 S	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
*06		365 S	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-

BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3420 - 3480	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2742 - 2782	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF. 2772 - 3070	
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819 2		N	-0-		-0-
02	784	N	378	-0-	-406	-0-	378 2		N	-0-		-0-
03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	715 2		N	-0-		-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747 2		N	-0-		-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2680 - 2862	
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-
02	1008	N	1	-0-	-1007	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-		-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-		-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-		-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3256	
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-		-0-

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2568 - 2794	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNSON "O"		WELL #: 1R		RRCID -> 206970		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754				
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-		-0-	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-		-0-	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-		-0-	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-		-0-	
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	Y	-0-		-0-	
*06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-		-0-	

JOHNSON K		WELL #: 1R		RRCID -> 211384		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798				
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	488	2	55 9	Y	50	63 1	5
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	458	2	45 9	Y	41	33 1	13
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30 9	Y	27	32 1	8
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33 9	Y	30	29 1	9
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35 9	Y	32	30 1	11
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	544	2	14 9	Y	13		24

MAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 213022		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623				
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-		-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-		-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-		-0-
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-		-0-

GULF-SANFORD A		WELL #: 1R		RRCID -> 217267		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710				
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1133	2	83 9	Y	75	63 1	32
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	2	45 9	Y	41	33 1	40
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22 9	Y	20	32 1	28
04	1170 N	997	-0-	-173	-0-	973	2	24 9	Y	22	29 1	21
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1352	2	30 9	Y	27	30 1	18
*06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1354	2	14 9	Y	13		31

JOHNSON MM		WELL #: 1R		RRCID -> 218125		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748														
KLYNE		WELL #: 2		RRCID -> 218196		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2103 - 2504						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE		WELL #: 1		RRCID -> 224860		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2321 - 2644						
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	482	-0-	-262	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696		PERF. 2268 - 2696						
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	587	2	220	9	Y	200	172	1			50
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	349	2		66	9	Y	60	89	1		21
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	701	2		97	9	Y	88	87	1		22
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	671	2		85	9	Y	77	79	1		20
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	742	2		90	9	Y	82	81	1		21
06	780 N	446	-0-	-334	-0-	428	2		18	9	Y	16				37

SANFORD 480		WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751		PERF. 2268 - 2751						
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	1786	2	660	9	Y	600	581	1			42
02	2240 N	1809	-0-	-431	-0-	1413	2		396	9	Y	360	377	1		25
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1920	2		407	9	Y	370	369	1		26
04	2370 N	2207	-0-	-163	-0-	1800	2		407	9	Y	370	360	1		36
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2015	2		220	9	Y	200	175	1		61
06	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	1838	2		209	9	Y	190	180	1		71

SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 2266 - 2680						
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2268 - 2896						
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID -> 253074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2298 - 2688						
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748												
STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #: K 2		RRCID -> 266495		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246						
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
*06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-

RICE PATTY		WELL #: 1		RRCID -> 267167		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700						
01	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1104	2	75	9	Y	68	63	1	30
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	972	2	31	9	Y	28	33	1	25
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1025	2	28	9	Y	25	32	1	18
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	2	35	9	Y	32	29	1	21
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1224	2	41	9	Y	37	30	1	28
*06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	Y	7			35

SANFORD 160		WELL #: 1R		RRCID -> 267590		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882						
01	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
02	924 N	694	-0-	-230	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: 6C		RRCID -> 290724		COMPL. DATE 03/15/2021		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092						
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
*06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-

ASHER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 291412		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 291570		COMPL. DATE 02/21/1985		TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
BATTON OIL & GAS, LLC				056384											
HERBER				WELL #: 1	RRCID -> 101085	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2772	-		2946				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*04		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*05		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR CREEK OPERATING				060119							CNTY: POTTER				
WATKINS				WELL #: 3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2716	-		2828				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS -B-				WELL #: 12G	RRCID -> 139990	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2665	-		2770				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS				WELL #: 4	RRCID -> 158487	COMPL. DATE 04/10/1996	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 272	-		2840				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			86
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			87
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			88
04		31 X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			89
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			90
*06		38 X	38	-0-	-0-	-0-	27	2	11	9	N	10			100

BICHSEL, ROBERT E.				068998							CNTY: POTTER				
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A							
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							CNTY: POTTER				
HOLTORF				WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	-		3044				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370											
HOLTORF		WELL #:		11	RRCID ->	148937	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK'S OIL & GAS				072614											
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:		8	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCONNELL, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		WELL #:		076788	301	RRCID ->	109114	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 -	3026		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISDOM		WELL #:		303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 -	3162			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISDOM		WELL #:		1102	RRCID ->	109666	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 -	3040			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
WISDOM //CONT.// 076788												
WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WISDOM												
WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WISDOM												
WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC												
BURNETT -A- 083233												
WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750												
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-	-0-
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-	-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	-0-
04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	-0-
05	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	-0-
*06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-	-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC												
HERRING 083236												
WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SANFORD												
WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236										
SANFORD		WELL #: E 2		RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				-0-
04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-
*06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-

CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-

HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
*06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236									
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-				-0-
*06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-				-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-				-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-				-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-				-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-				-0-
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-				-0-
*06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-				-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-				-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-				-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-				-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-				-0-
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-				-0-
*06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940		
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-				-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-				-0-
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-				-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-				-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-				-0-
*06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792		
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-				-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-				-0-
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-				-0-
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-				-0-
05	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-				-0-
*06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-				-0-

KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816		
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-				-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-				-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-				-0-
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-				-0-
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-				-0-
*06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753		
01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-				-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-				-0-
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-				-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-				-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-				-0-
*06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 4 LLC				083237								
JOHNSON				WELL #: F 1	RRCID -> 023878	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: Y 1	RRCID -> 024963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P.				WELL #: 1	RRCID -> 042528	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922	-	3035	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 043243	COMPL. DATE 01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953	-	3075	
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
*06	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-

SOUTHBEND				WELL #: 1	RRCID -> 100834	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320	-	2400	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545								
GABLE				WELL #: 1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
*05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. GABLE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 092545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 024863		COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 023673		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 105400		COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780	-	2864							
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 210039		COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760	-	2848							
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 212879		COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766	-	2852							
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
WELL #: 14G		RRCID -> 134217		COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653	-	2812							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528									
COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 -	2872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 -	2955	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 -	2966	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 -	2861	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 -	2954	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035									
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A		
*01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
*05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MCCONNELL, J. W. //CONT.// 154035												
WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
02		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
*05		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-
*06		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY												
KENO 154085												
WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
02		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
03		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
04		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
05		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
*06		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-

ROXANA												
WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317												
01		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
02		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
03		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
04		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
05		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
*06		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		-0-

ROXANA B												
WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045												
01		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
02		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
03		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
04		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
05		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
*06		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-

ROXANA A												
WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144												
01		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
03		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
04		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
05		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
*06		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-

CITY OF DUMAS												
HOFFSTETTER FEE 154645												
WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
02		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		-0-
03		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-		-0-
04		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
*05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
*06		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
CITY OF DUMAS		//CONT.//		154645							
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 - 3345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	-0-
02	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770							
MILLER, E. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 - 3336
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	60
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	60
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	60
04	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-	-0-	60
05	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	60
*06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	60

PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	-0-

TOM		WELL #:		1	RRCID ->	291910	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3322 - 3348
01	0 W	398	-0-	398	-0-	6177	398	3	N	-0-	-0-
02	0 W	388	-0-	388	-0-	6565	388	3	N	-0-	-0-
03	0 W	417	-0-	417	-0-	6982	417	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	487	-0-	-2513	-0-	4469	487	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	523	-0-	-2577	-0-	1892	523	3	N	-0-	-0-
*06	2495 N	603	-0-	-1892	-0-	603	603	3	N	-0-	-0-

CLAY PETROLEUM				158936							
SMITH, L. M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 COX, HARBORD L. 185780
 COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

DALF ENERGY LLC 197641
 CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DAWKINS ENERGIES, INC.				208009								
DAWKINS				WELL #: 1	RRCID -> 103600	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 2782	PERF. 2330	- 2748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL				WELL #: 5	RRCID -> 143232	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2702	- 3002			
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031								
BENEDICT				WELL #: 10	RRCID -> 183293	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2746	- 2860			
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HORN, T. A.				WELL #: 1	RRCID -> 024259	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 3005	PERF. N/A				
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
*05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
*06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-

HORN BRIGGS -U-				WELL #: 1	RRCID -> 024260	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 3020	PERF. N/A				
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658 2		N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
04	720 N	612	-0-	-108	-0-	612 2		N	-0-			-0-
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 2		N	-0-			-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 024407	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
*05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	881	-0-	-323	-0-	881	3	N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
04	960 N	86	-0-	-874	-0-	86	3	N	-0-			-0-
05	961 N	567	-0-	-394	-0-	567	3	N	-0-			-0-
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	997	3	N	-0-			-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	896	-0-	-244	-0-	896	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	3	N	-0-			-0-
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
04	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3	N	-0-			-0-
05	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
02	980 N	794	-0-	-186	-0-	794	3	N	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
04	930 N	689	-0-	-241	-0-	689	3	N	-0-			-0-
05	868 N	628	-0-	-240	-0-	628	3	N	-0-			-0-
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
04	420 N	244	-0-	-176	-0-	244	3	N	-0-			-0-
05	465 N	218	-0-	-247	-0-	218	3	N	-0-			-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-			-0-
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
*05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
*06	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DORE ENERGY CO., LTD. 223550
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
02		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
04		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
05		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
*06		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

01		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
02		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
03		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
04		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
*06		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

01		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
02		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
04		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
05		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
*06		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
*06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
*06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-			-0-
02		896 N	657	-0-	-239	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
*06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
DRAIN OIL CO. LLC		//CONT.//		227879										
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-			-0-
02	924 N	680	-0-	-244	-0-	680	2			N	-0-			-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-

D10 ENERGY LLC				237972										
DUGAN		WELL #:		4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAILE				9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940 -	3100	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY				4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2850 -	3129	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS				238667										
ANDERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2752 -	2955	
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
04	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
*06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092										
GORENFLO		WELL #:		B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
*06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
*06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-

GORENFLO		WELL #:		3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
*06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
*06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-

MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506	- 2960	
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
*06	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-

CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470	- 3408	
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554	- 2664	
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
*06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524	- 3140	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3406 - 3508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3132 - 3392	
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-	
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-	
*06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-	

BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2510 - 3020	
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-	
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-	
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		-0-	
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-	
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		-0-	
*06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		-0-	

HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2618 - 3256	
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-	
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-	
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-	
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-	
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-	
*06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF.	2658 - 2796	
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-	
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-	
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-	
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-	
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-	
*06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-	

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2308 - 2640	
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-	
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-	
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-	
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-	
05	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-	
*06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-	

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2428 - 2520	
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-	
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-	
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-	
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
*06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
 HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
*06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
04	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
*06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
04	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
*06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
04	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
*06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC				292208									
DAUER		WELL #: A 1		RRCID -> 023191	COMPL. DATE 12/24/1949	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2475	-	2816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 025754	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 134526	COMPL. DATE 04/28/1990	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2601	-	3382				
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
*06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-

MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 137894	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2500	-	3472				
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

DAVIS, H. M.		WELL #: 12		RRCID -> 142767	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*06	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-

KEES		WELL #: 1		RRCID -> 145109	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2480	-	3345				
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
*06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #: 1R		RRCID -> 154754	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2674	-	2838				
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
04	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
*06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 - 2810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 - 2790	
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 - 3044	
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		WELL #:		307362	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
JOHNSON				1									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.// 307362							
JOHNSON, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025254		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REED		WELL #: 1		RRCID -> 025257		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 025378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 025433		COMPL. DATE 01/03/1955		TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JON		WELL #: 1		RRCID -> 025434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JON -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025435		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JON -B-		WELL #: B 1		RRCID -> 025436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.// 307362														
JON -C-		WELL #: C 1		RRCID -> 025437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025630		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 031690		COMPL. DATE 08/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 199287		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM		WELL #: 4		RRCID -> 204594		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON		WELL #: 1 R		RRCID -> 209914		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT		WELL #: 3R		RRCID -> 224283		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805											
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				N	-0-				-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59 2				N	-0-				-0-
03	217 N	42	-0-	-175	-0-	42 2				N	-0-				-0-
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	12 2				N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-				-0-
*05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2				N	-0-				-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-				-0-

HOLCO OIL & GAS		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HOWELL, KEVIN				406602							
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011							
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
*06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
HUGHES, JACKIE M.				412020							
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. C. PRODUCTION				427462							
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
J. C. PRODUCTION		//CONT.//		427462									
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

J. W. RESOURCES INC.		427974		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 -	3186
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	3	N	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	3	N	-0-		-0-		
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-		24	3	N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*06	543 X	543	-0-	-0-	-0-		543	3	N	-0-		-0-		

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 -	3152
01	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-		1539	3	N	-0-		-0-
02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-		1220	3	N	-0-		-0-
03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-		1221	3	N	-0-		-0-
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-		1206	3	N	-0-		-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-		734	3	N	-0-		-0-
*06	718 X	718	-0-	-0-	-0-		718	3	N	-0-		-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 -	3172
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-		644	3	N	-0-		-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614	3	N	-0-		-0-
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-		816	3	N	-0-		-0-
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-		771	3	N	-0-		-0-
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-		715	3	N	-0-		-0-
*06	706 X	706	-0-	-0-	-0-		706	3	N	-0-		-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 -	3280
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		1113	3	N	-0-		-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-		761	3	N	-0-		-0-
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-		837	3	N	-0-		-0-
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-		1065	3	N	-0-		-0-
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-		1187	3	N	-0-		-0-
*06	903 X	903	-0-	-0-	-0-		903	3	N	-0-		-0-

MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 -	3470
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-		160	3	N	-0-		-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-		151	3	N	-0-		-0-
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-		170	3	N	-0-		-0-
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-		178	3	N	-0-		-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-		284	3	N	-0-		-0-
*06	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	3	N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
02		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
03		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*06		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

 MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

01		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
*06		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-

 RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

 MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
*06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-

 REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

01		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
02		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*06		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-

 JACO INC 429400
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
JACO INC		//CONT.//		429400								
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2		N	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
*06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-

JACO OIL & GAS BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788	
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
*06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-

JADE ENTERPRISES, INC. WALL		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3		N	-0-		-0-
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	267	3		N	-0-		-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3		N	-0-		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 JADE ENTERPRISES, INC. //CONT.// 429550
 MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

 WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

 BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			-0-
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

 JLH PETROLEUM LLC 433039
 REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 KEISLING ENERGY, LLC 453635
 KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

01	14B DENY	224	-0-	224	619	224 2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	398	-0-	398	1017	398 2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	348	-0-	348	1365	348 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	247	-0-	247	1612	247 2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	343	-0-	343	1955	343 2		N	-0-			-0-
*06	2257 X	302	-0-	-1955	-0-	302 2		N	-0-			-0-

 KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

01	14B DENY	415	-0-	415	1151	415 2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	740	-0-	740	1891	740 2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	645	-0-	645	2536	645 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	458	-0-	458	2994	458 2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	638	-0-	638	3632	638 2		N	-0-			-0-
*06	4193 X	561	-0-	-3632	-0-	561 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KIMBREL OIL CORPORATION 462131
 LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
 SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866									
SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3209 - 3232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC		473780		WELL #: B 7		RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #: H 2		RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #: H 3		RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650			
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
*04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
*05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780												
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
*04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A		
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
03	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
*04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
*05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915 - 3064		
01	14B DENY	116	-0-	116	227	116	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	334	107	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	140	-0-	140	474	140	3			N	-0-			-0-
*04	474 N	-0-	-0-	-474	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3144 - 3295		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623							
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:	12	RRCID -> 142762	COMPL. DATE 07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ARCHER -B-		WELL #:	7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ARCHER -C-		WELL #:	2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

POND, R. L.		WELL #:	37G	RRCID -> 280731	COMPL. DATE 10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

POND, R. L.		WELL #:	11	RRCID -> 280889	COMPL. DATE 03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

POND, R. L.		WELL #:	15G	RRCID -> 281102	COMPL. DATE 10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LASATER & CO, INC.				487415									
TARBOX -B-				WELL #: 8		RRCID -> 024609		COMPL. DATE 07/12/1949		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	

LACI				WELL #: 1 A		RRCID -> 118644		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098			
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-	

LEEJAN OIL COMPANY				495297									
JET				WELL #: 1		RRCID -> 126803		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

LEJAN, INC.				495727									
HOERNER				WELL #: 1		RRCID -> 024270		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

WHEATLEY				WELL #: 1		RRCID -> 025206		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789			
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	

CULLER				WELL #: 13G		RRCID -> 179170		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
*06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774							
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	4278 X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2		N	-0-	-0-
02	3864 X	2510	-0-	-1354	-0-	2510	2		N	-0-	-0-
03	4185 X	2778	-0-	-1407	-0-	2778	2		N	-0-	-0-
04	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	3272	2		N	-0-	-0-
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-	-0-
*06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-	-0-
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-	-0-
*06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
*06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER														
LERA		//CONT.//		496774																		
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2		N	-0-				-0-							
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-		738	2		N	-0-				-0-							
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-		663	2		N	-0-				-0-							
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-		630	2		N	-0-				-0-							
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-		605	2		N	-0-				-0-							
*06	591 X	591	-0-	-0-	-0-		591	2		N	-0-				-0-							
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2782 -	3097
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-				-0-							
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-				-0-							
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-				-0-							
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-		428	2		N	-0-				-0-							
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-		440	2		N	-0-				-0-							
*06	412 X	412	-0-	-0-	-0-		412	2		N	-0-				-0-							
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 -	3075
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-				-0-							
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-				-0-							
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433	2		N	-0-				-0-							
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-				-0-							
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-		501	2		N	-0-				-0-							
*06	519 X	519	-0-	-0-	-0-		519	2		N	-0-				-0-							
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 -	3192
01	713 N	527	-0-	-186	-0-		527	2		N	-0-				-0-							
02	588 N	424	-0-	-164	-0-		424	2		N	-0-				-0-							
03	527 N	469	-0-	-58	-0-		469	2		N	-0-				-0-							
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2		N	-0-				-0-							
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2		N	-0-				-0-							
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-				-0-							
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3195 -	3337
01	961 N	771	-0-	-190	-0-		771	2		N	-0-				-0-							
02	868 N	619	-0-	-249	-0-		619	2		N	-0-				-0-							
03	775 N	685	-0-	-90	-0-		685	2		N	-0-				-0-							
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2		N	-0-				-0-							
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-				-0-							
*06	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	2		N	-0-				-0-							
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771																		
AQUA DULCE-SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 - 2600
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG		WELL #:		2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
M5OEXIT, LLC		519482										
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986										
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3		N	-0-		-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3		N	-0-		-0-
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3		N	-0-		-0-
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-		-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
02	840 N	266	-0-	-574	-0-	266	3			N	-0-			-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-			-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A			
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A			
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A			
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-			-0-
03	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-			-0-
*05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-			-0-
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
*05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A			
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
*05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354															
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222															
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888															
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEGG, L.P. 559350															
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240															
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-			-0-
02		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-			-0-
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-			-0-
04		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-			-0-
05		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560															
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
03		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
04		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
05		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*06		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*06		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-	
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-	
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-	
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-	
*06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-	

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-	
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-	
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-	
*06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-
04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
*06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304
01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
05	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-		-0-
*06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-		-0-
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
*06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
04	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
*06	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
*06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
HOLMES, A.		WELL #:		10 U		RRCID -> 162975		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
*06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		3		RRCID -> 167431		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804	
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		-0-
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
*06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-

MISTEX OPERATING, INC.		570432		WELL #: B 1		RRCID -> 024001		COMPL. DATE 12/26/1949		TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERKINS -G-		WELL #:		1		RRCID -> 024646		COMPL. DATE 01/30/1959		TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-

PROTHRO -G-		WELL #:		1		RRCID -> 024647		COMPL. DATE 11/24/1959		TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22		RRCID -> 041944		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:	1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HEITHOLT												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
*06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-			-0-
02	756 N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
02	616 N	33	-0-	-583	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-				-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-				-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310 - 2475								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792 - 2885								
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-

LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702 - 2982								
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
02	1120 N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
03	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	291	-0-	-729	-0-	291	2			N	-0-				-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2812 - 3055								
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
*06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #: 2		RRCID -> 117620	COMPL. DATE 07/23/1985	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2895 - 3117								
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02	532 N	361	-0-	-171	-0-	361	2			N	-0-				-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
05	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
*06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
04	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
*06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
*06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-
04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
*06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775
01	682 N	285	-0-	-397	-0-	285	2	N	-0-		-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538	2	N	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
05	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2	N	-0-		-0-
06	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MON CORP. 574328
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
BROWN				WELL #: B 6	RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
*06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
BROWN				WELL #: B 7	RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
BROWN				WELL #: C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
*06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
BROWN				WELL #: 5	RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218	-	3456
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
*06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
BROWN				WELL #: 6MG	RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375	-	3394
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
*06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951									
BROWN				WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3536 - 3566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
03	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
*06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3290 - 3432
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3424 - 3464
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3392 - 3466
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3364 - 3688
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
02	196 N	67	-0-	-129	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3334 - 3424
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
02	196 N	53	-0-	-143	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
NGS, INC.				598339							
BURNETT -79-				WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-			-0-
03	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-			-0-
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154							
STATE -A-				WELL #: A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782							
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A			
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
05	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-			-0-
*06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-			-0-

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A			
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
02	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
04	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
*06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-			-0-

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-			-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-			-0-
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
*06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-
03	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			-0-
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-			-0-
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-			-0-
*06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-		-0-
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-		-0-
*06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-		-0-

O'NEAL CATTLE CO.		617022										
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268	
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		-0-
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
*06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		-0-

DAUER -B-		617022										
WELL #:		2		RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772		
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-		-0-
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276	3		N	-0-		-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-		-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-		-0-

JARVIS		617042										
WELL #:		2012		RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330		
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
*06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS		617042										
SHELL-HOMES		WELL #:		1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	03/21/1946	TOTAL DEPTH	3351	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WENGER		617042										
WELL #:		1		RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING				617053								
CHRISTIAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
*06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

JAMIESON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-

BURNETT-GATES				WELL #: 1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #: 6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 024621	COMPL. DATE 09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
O. H. M. OPERATING SMITH		//CONT.//		617053												
		WELL #: L 3		RRCID -> 025124	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER				WELL #: 65	RRCID -> 025716	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3				N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3				N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3				N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3				N	-0-					-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3				N	-0-					-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B.				WELL #: 1	RRCID -> 025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831	-	3147			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840	-	3040			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY				WELL #: 4	RRCID -> 066650	COMPL. DATE 05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668	-	2830				
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3				N	-0-					-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13 3				N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-					-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-					-0-

BLACKBURN				WELL #: 1A	RRCID -> 081944	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288	-	2850				
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3				N	-0-					-0-
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-					-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3				N	-0-					-0-
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3				N	-0-					-0-
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-					-0-
*06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3				N	-0-					-0-

MAYE, PATSY				WELL #: 1	RRCID -> 126628	COMPL. DATE 11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460	-	2650				
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3				N	-0-					-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11 3				N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3				N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3		N	-0-		-0-
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57	3		N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-		-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228	
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-		-0-
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-		-0-
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-		-0-
*06	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-		-0-

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162	
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930	
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480									
BRUMLEY, FRANCES		WELL #:	A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022												

JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												

JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022												

JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022												

REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022												

OILWELL OPERATORS, INC.		621040	WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MAGNOLIA FEE												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
05	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-				-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-				-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				-0-
03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
02	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040								
BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-	
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-	-0-	
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	-0-	
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-	
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-	-0-	
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-	
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-	
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-	
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-	-0-	
02	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-	-0-	
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-	-0-	
04	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-	-0-	
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 35		RRCID -> 025336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-	-0-	
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	-0-	
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-	-0-	
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-	-0-	
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 37		RRCID -> 025338		COMPL. DATE 10/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-	
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	-0-	
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 38		RRCID -> 025339		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-	
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-	-0-	
03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-	
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-	
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 41		RRCID -> 025342		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-	-0-	
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	-0-	
03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-	-0-	
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-	-0-	
05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID ->	025354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID ->	025355	COMPL. DATE	11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
04	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		15	RRCID ->	025356	COMPL. DATE	11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				-0-
03	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		20	RRCID ->	025361	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		22	RRCID ->	025363	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-			-0-
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			-0-
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		140
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		140
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		140
04	361 X	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	N	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558				
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
04	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
05	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454				
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060				
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-				-0-
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-				-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-				-0-
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720				
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642				
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID -> 118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-	
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-	
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID -> 166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754	
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-	
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-	
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID -> 203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650	
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-	
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-	
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-	
04	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-	
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID -> 223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468	
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		-0-	
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-	
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-	
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-	
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PABLO ENERGY II, LLC		631643			RRCID -> 087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670	
JACKSON, NORTH		WELL #:		8							
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-	
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
03	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-	
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
*06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-	

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795			RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
MEERS		WELL #:		1							
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																	
SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056																	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465												
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		-0-
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		-0-
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		-0-
*06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
*06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A												
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		-0-
*06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JORDAN		WELL #: A		1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
*06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A		
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
*06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A		
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
*06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
05	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
*06	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
04	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
*06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
*06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-			-0-
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
*06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
*06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
05	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
*06	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
03	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
05	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
*06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
*06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
JOHNSON TRACT -5-		WELL #: 1		RRCID -> 023794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-	
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	-0-	
03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-	-0-	
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-	
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	-0-	
*06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-	-0-	

RUBIN		WELL #: 1		RRCID -> 023795		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-	-0-	
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-	-0-	
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-	-0-	
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-	-0-	
*06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-	-0-	

SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-	-0-	
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-	-0-	
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-	-0-	
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-	-0-	
*06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3	N	-0-	-0-	

SOHIO-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023809		COMPL. DATE 01/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-	-0-	
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-	-0-	
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-	
04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-	-0-	
05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-	-0-	
*06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-	-0-	

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #: C 2		RRCID -> 023810		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

POLO-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
*06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	
02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
*06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
*06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
COBB, T. B.				WELL #: 1	RRCID -> 023965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3				-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3				-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3				-0-
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3				-0-
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3				-0-
*06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3				-0-

COBB, T. B.				WELL #: 2	RRCID -> 023966	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3				-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3				-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3				-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3				-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3				-0-
*06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3				-0-

MCKAY, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 023968	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3				-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3				-0-
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3				-0-
04	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3				-0-
05	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3				-0-
*06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3				-0-

MCKAY, A. G.				WELL #: 2	RRCID -> 023969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3				-0-
*06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3				-0-

MCKAY, A. G.				WELL #: 3	RRCID -> 023970	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3				-0-
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3				-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3				-0-
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3				-0-
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3				-0-
*06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3				-0-

MCKAY -R-				WELL #: 1	RRCID -> 023971	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERCIVAL				WELL #: 1	RRCID -> 023973	COMPL. DATE 02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3				-0-
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3				-0-
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 3				-0-
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 3				-0-
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 3				-0-
*06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-			9 1	236 3	N	-0-				-0-
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-			9 1	223 3	N	-0-				-0-
03	227 X	227	-0-	-0-	-0-			9 1	218 3	N	-0-				-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-			11 1	209 3	N	-0-				-0-
05	298 X	298	-0-	-0-	-0-			14 1	284 3	N	-0-				-0-
*06	227 X	227	-0-	-0-	-0-			14 1	213 3	N	-0-				-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-			38 1	1032 3	N	-0-				-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-			34 1	885 3	N	-0-				-0-
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-			32 1	807 3	N	-0-				-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-			37 1	732 3	N	-0-				-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-			37 1	767 3	N	-0-				-0-
*06	813 X	813	-0-	-0-	-0-			49 1	764 3	N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-			2002 3		N	-0-				-0-
02	2408 N	1581	-0-	-827	-0-			1581 3		N	-0-				-0-
03	2325 N	1956	-0-	-369	-0-			1956 3		N	-0-				-0-
04	1950 N	768	-0-	-1182	-0-			768 3		N	-0-				-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			2009 3		N	-0-				-0-
06	1890 N	1640	-0-	-250	-0-			1640 3		N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-			952 3		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-			1647 3		N	-0-				-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-			1039 3		N	-0-				-0-
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-			2669 3		N	-0-				-0-
*06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-			2033 3		N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	930 N	867	-0-	-63	-0-			867 3		N	-0-				-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			1586 3		N	-0-				-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-			2289 3		N	-0-				-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-			786 3		N	-0-				-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-			1986 3		N	-0-				-0-
*06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-			1775 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN G		WELL #: G 2		RRCID -> 024028	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
*06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-

BROWN G		WELL #: G 3		RRCID -> 024029	COMPL. DATE 02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
*06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 024283	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #: 2		RRCID -> 024318	COMPL. DATE 09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A			
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
*06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #: 3		RRCID -> 024319	COMPL. DATE 02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 024324	COMPL. DATE 08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A			
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
*06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 024325	COMPL. DATE 06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
*06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			-0-
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
*06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
*06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A	
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-
*06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A	
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
*06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-
04	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-
*06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A		
01	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3			N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3			N	-0-			-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3			N	-0-			-0-
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-			-0-
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			-0-
*06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3			N	-0-			-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-			-0-
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-			-0-
04	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-			-0-
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3			N	-0-			-0-
*06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-			-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			-0-
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-			-0-
*06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3			N	-0-			-0-
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-			-0-
*06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-			-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A		
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-			-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-			-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-			-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-			-0-
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3			N	-0-			-0-
*06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3			N	-0-			-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A		
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-			-0-
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			N	-0-			-0-
03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			N	-0-			-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			N	-0-			-0-
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3			N	-0-			-0-
*06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
*06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A				
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-					-0-
02	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-					-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-					-0-
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-					-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-					-0-
*06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-					-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A				
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-					-0-
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-					-0-
03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-					-0-
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-					-0-
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-					-0-
*06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-					-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-					-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-					-0-
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-					-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-					-0-
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-					-0-
*06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-					-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-					-0-
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-					-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-					-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-
*06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
*06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A	
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
03	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
*06	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
*06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187 3		N	-0-			-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
*06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
*06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
*06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
*06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF.	N/A		
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
*06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	N/A		
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
*06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
*06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A	
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
*06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-

THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
*06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
*06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
05	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
*06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3					-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3					-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3					-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3					-0-
05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3					-0-
*06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3					-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3					-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3					-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3					-0-
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3					-0-
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3					-0-
*06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3					-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3					-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3					-0-
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3					-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3					-0-
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3					-0-
*06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3					-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A	
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3					-0-
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	3					-0-
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3					-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3					-0-
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3					-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A	
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3					-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3					-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3					-0-
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3					-0-
05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3					-0-
*06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3					-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3					-0-
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3					-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3					-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3					-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3					-0-
*06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768 3		Y	-0-	-0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-		625 3		Y	-0-	-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736 3		Y	-0-	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 3		Y	-0-	-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 3		Y	-0-	-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3		Y	-0-	-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-	-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-	-0-
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-		215 3		N	-0-	-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-		204 3		N	-0-	-0-
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-	-0-
*06	224 X	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-	-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-		490 3		N	-0-	-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-		449 3		N	-0-	-0-
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-		481 3		N	-0-	-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-		556 3		N	-0-	-0-
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-		559 3		N	-0-	-0-
*06	545 X	545	-0-	-0-	-0-		545 3		N	-0-	-0-

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-	-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-		183 3		N	-0-	-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-	-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-	-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-		265 3		N	-0-	-0-
*06	242 X	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-	-0-

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-		339 3		N	-0-	-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-		287 3		N	-0-	-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-		341 3		N	-0-	-0-
04	296 X	296	-0-	-0-	-0-		296 3		N	-0-	-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-	-0-
*06	242 X	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-	-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304 3		N	-0-	-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-		280 3		N	-0-	-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-		465 3		N	-0-	-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-		540 3		N	-0-	-0-
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-		760 3		N	-0-	-0-
*06	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614 3		N	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-		918 3		N	-0-	-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-		826 3		N	-0-	-0-
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-		920 3		N	-0-	-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-		855 3		N	-0-	-0-
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-		668 3		N	-0-	-0-
*06	666 X	666	-0-	-0-	-0-		666 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3			N	-0-			-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3			N	-0-			-0-
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3			N	-0-			-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3			N	-0-			-0-
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3			N	-0-			-0-
*06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3			N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3			N	-0-			-0-
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			N	-0-			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3			N	-0-			-0-
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3			N	-0-			-0-
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3			N	-0-			-0-
*06	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3			N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			-0-
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			-0-
03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3			N	-0-			-0-
04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3			N	-0-			-0-
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-			-0-
*06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3			N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1457 N	642	-0-	-815	-0-	642 3			N	-0-			-0-
02	1568 N	40	-0-	-1528	-0-	40 3			N	-0-			-0-
03	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	1234 3			N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3			N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			N	-0-			-0-
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3			N	-0-			-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-			-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880	-	3320
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3			N	-0-			-0-
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3			N	-0-			-0-
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			N	-0-			-0-
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3			N	-0-			-0-
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3			N	-0-			-0-
*06	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HELT				WELL #:	1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-		-0-
*06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		-0-

HILTON				WELL #:	1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-		-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-		-0-
03	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-		-0-
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-		-0-
*06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		-0-

JONES -A-				WELL #:	M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-		-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-		-0-
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-		-0-
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-		-0-
*06	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-		-0-

MORTON B				WELL #:	2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-		-0-
02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-		-0-
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-		-0-
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-		-0-
*06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		-0-

MORTON				WELL #:	3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-		-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
03	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-		-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1149	-0-	-261	-0-	1149	3		N	-0-		-0-

MORTON				WELL #:	A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		-0-
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
05	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-
*06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-

PHILLIPS, JAKE				WELL #:	1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-		-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
*06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-	-0-	-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-
02	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-
04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-	-0-

MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	350 X	350	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	491 X	491	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WEYMOUTH				WELL #: S 7F	RRCID -> 025422	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH				WELL #: 6003	RRCID -> 025423	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
02	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
05	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
*06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-				WELL #: 1	RRCID -> 025458	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			-0-
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
*06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-

ALLEN				WELL #: 2	RRCID -> 025486	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
*06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-			-0-

ANSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
02	2464 N	2103	-0-	-361	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-			-0-
*06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-			-0-

BECKER				WELL #: 1	RRCID -> 025495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
*06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-

BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 025503	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
*06	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
03	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
*06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
*06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A		
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
04	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
*06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
COX		WELL #: 1		RRCID -> 025524		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
*06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			-0-

COX		WELL #: 2		RRCID -> 025525		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-			-0-
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-			-0-
04	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
*06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 025531		COMPL. DATE 11/00/1941		TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A				
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
*06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 1		RRCID -> 025532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 2		RRCID -> 025533		COMPL. DATE 05/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	588 N	9	-0-	-579	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 3		RRCID -> 025534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			-0-
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 4		RRCID -> 025535		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
*06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
04	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
*06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-

GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-			-0-
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-			-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
*06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
*06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			-0-

HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
*06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
HOUSEHOLDER		WELL #: 1		RRCID -> 025548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
*06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 025551		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
*06	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID -> 025553		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
*06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: C 2		RRCID -> 025554		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-			-0-
02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-			-0-
04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
*06	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-			-0-
*06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-			-0-

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
05	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
*06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1252	-0-	-232	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-
04	300 N	22	-0-	-278	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	888	-0-	-507	-0-	888	3	N	-0-		-0-
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-		-0-
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-		-0-
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-		-0-
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-		-0-
*06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
02	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		-0-
04	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	3	N	-0-		-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3	N	-0-		-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		-0-
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-		-0-
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
*06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-		-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3	N	-0-		-0-
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3	N	-0-		-0-
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3	N	-0-		-0-
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3	N	-0-		-0-
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3	N	-0-		-0-
*06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3	N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
*06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
*06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
*06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
*06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
*06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202		
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
*06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
*06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																	
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334	3	N	-0-				-0-						
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-		445	3	N	-0-				-0-						
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-		514	3	N	-0-				-0-						
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	3	N	-0-				-0-						
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-		328	3	N	-0-				-0-						
*06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	3	N	-0-				-0-						
ROBERTSON "D"												WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
ROBERTSON "D"												WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-		442	3	N	-0-				-0-						
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-		904	3	N	-0-				-0-						
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		1255	3	N	-0-				-0-						
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-		834	3	N	-0-				-0-						
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-		917	3	N	-0-				-0-						
*06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-		459	3	N	-0-				-0-						
ROBERTSON "E"												WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-		272	3	N	-0-				-0-						
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-		324	3	N	-0-				-0-						
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-		299	3	N	-0-				-0-						
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-		437	3	N	-0-				-0-						
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-		442	3	N	-0-				-0-						
*06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-		391	3	N	-0-				-0-						
SEAGRAVES												WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1333 N	66	-0-	-1267	-0-	-0-		66	3	N	-0-				-0-						
02	2184 N	1266	-0-	-918	-0-	-0-		1266	3	N	-0-				-0-						
03	1984 N	1331	-0-	-653	-0-	-0-		1331	3	N	-0-				-0-						
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-		1952	3	N	-0-				-0-						
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-		2296	3	N	-0-				-0-						
*06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-		1512	3	N	-0-				-0-						
SHARY												WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-		712	3	N	-0-				-0-						
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-		478	3	N	-0-				-0-						
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-		734	3	N	-0-				-0-						
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-		701	3	N	-0-				-0-						
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-		735	3	N	-0-				-0-						
*06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-		657	3	N	-0-				-0-						
SIMMONS												WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	149 3			N	-0-			-0-
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302 3			N	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3			N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-			-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3			N	-0-			-0-
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3			N	-0-			-0-
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3			N	-0-			-0-
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3			N	-0-			-0-
*06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3			N	-0-			-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-			-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-			-0-
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3			N	-0-			-0-
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-			-0-
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3			N	-0-			-0-
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3			N	-0-			-0-
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3			N	-0-			-0-
*06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3			N	-0-			-0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	N/A	
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			-0-
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			-0-
04	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-			-0-
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
*06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	N/A	
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-			-0-
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			-0-
*06	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025634		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	1168	-0-	-1072	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1301	-0-	-683	-0-	1301	3	N	-0-			-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025635		COMPL. DATE 08/13/1953		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 025638		COMPL. DATE 01/29/1941		TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A				
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
03	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
*06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #: 1		RRCID -> 025639		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-			-0-
02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-			-0-
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-			-0-
*06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 025640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
*06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: A 2		RRCID -> 025643		COMPL. DATE 04/14/1953		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 025644		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
*06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
*06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2774 - 3103		
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
*06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY CREED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
WELL #:		1 A		RRCID -> 058066		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2953	- 3262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
*06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		3		RRCID -> 060553		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221	- 3292
01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
*06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		5		RRCID -> 076869		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264	- 3295
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
*06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6		RRCID -> 076870		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164	- 3354
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05	744 N	572	-0-	-172	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06	930 N	364	-0-	-566	-0-	364	3		N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6		RRCID -> 076871		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508	- 3536
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7		RRCID -> 081228		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130	- 3280
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-			-0-
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-			-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
*06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3		N	-0-			-0-

GRIMES		WELL #:		1 A		RRCID -> 081664		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668	- 2895
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
*06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2707 - 2832	
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-	
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-	
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-		-0-	
04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		-0-	
05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-	
*06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-		-0-	

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2694 - 2834	
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-	
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-	
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-	
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-	
*06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2274 - 2490	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868	
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-		-0-	
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-		-0-	
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-		-0-	
04	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-		-0-	
05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-		-0-	
*06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-		-0-	

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268			
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
*06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960			
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110			
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
*06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436			
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
04	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
*06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2510 - 2632			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	1210 -	1230
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3212 -	3247
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
*06	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3305 -	3370
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2328 -	2835
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2332 -	2594
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
*06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3107 -	3320
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2682 -	2774
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
*06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 - 3170
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-		-0-
02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-		-0-
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-		-0-
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-		-0-
*06	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-		-0-

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3275 - 3356
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-		-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-		-0-
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		-0-
04	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-		-0-
05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
*06	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-		-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
*06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-		-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		-0-
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-		-0-
04	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-		-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-		-0-
*06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-		-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
WALL		WELL #: 1		RRCID -> 159213		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2510 - 3279	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-

BENEDICT		WELL #: 1R		RRCID -> 160767		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 2504 - 2662	
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-

CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2930 - 3055	
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3082 - 3450	
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2442 - 2760	
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-	-0-	-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2260 - 2760	
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-

HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 2940 - 3064	
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BRELSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3103 - 3432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #: 1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 2490 - 2719		
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 164744		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2503 - 2704		
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
*06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #: M 2		RRCID -> 165222		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2818 - 3103		
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3	N	-0-			-0-
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3	N	-0-			-0-
*06	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 165559		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 2657 - 2993		
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
*06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #: 5		RRCID -> 166021		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2855 - 3056		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
*06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-

HUFF -0-		WELL #: 1R		RRCID -> 166473		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2481 - 2687		
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	Y	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-			-0-
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2523 - 2815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
*06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3090 - 3450	
01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-			-0-
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207 3		N	-0-			-0-
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
*06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2684 - 2822	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	2546 - 3354	
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3100 - 3500	
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
*06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 - 3300	
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
04	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
*06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268	
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	303 3	N	-0-			-0-
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	244 3	N	-0-			-0-
03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3	N	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-			-0-
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	N	-0-			-0-
*06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		N	-0-			-0-
*06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 - 2948	
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
*06	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797	
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
*06	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761	
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728	
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-	-0-	
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-		19 3		N	-0-	-0-	
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-	-0-	
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-	-0-	
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-	-0-	
*06	32 X	32	-0-	-0-	-0-		32 3		N	-0-	-0-	

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400	
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-		789 3		N	-0-	-0-	
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-		797 3		N	-0-	-0-	
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-		1042 3		N	-0-	-0-	
04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-		1221 3		N	-0-	-0-	
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-		1148 3		N	-0-	-0-	
*06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-		1222 3		N	-0-	-0-	

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	388	-0-	388	388		388 3		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	497	-0-	497	885		497 3		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	381	-0-	381	1266		381 3		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	618	-0-	618	1884		618 3		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	993	-0-	993	2877		993 3		N	-0-	-0-	

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550	
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-		780 3		N	-0-	-0-	
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-		435 3		N	-0-	-0-	
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-		558 3		N	-0-	-0-	
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-		1637 3		N	-0-	-0-	
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-		1588 3		N	-0-	-0-	
*06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-		1299 3		N	-0-	-0-	

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319	
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-	-0-	
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-	-0-	
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-	-0-	
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-		175 3		N	-0-	-0-	
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-	-0-	
*06	258 X	258	-0-	-0-	-0-		258 3		N	-0-	-0-	

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300	
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-		598 3		N	-0-	-0-	
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-		1737 3		N	-0-	-0-	
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-		610 3		N	-0-	-0-	
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-		531 3		N	-0-	-0-	
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-		779 3		N	-0-	-0-	
*06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-		1658 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-				-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-				-0-
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-				-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-				-0-
05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-				-0-
*06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-				-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098				
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-				-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-				-0-
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-				-0-
04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-				-0-
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-				-0-
*06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-				-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100				
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-				-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-				-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-				-0-
04	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-				-0-
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-				-0-
*06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-				-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500				
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-				-0-
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-				-0-
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-				-0-
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-				-0-
05	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-				-0-
*06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150				
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-				-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-				-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-				-0-
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-				-0-
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-				-0-
*06	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-				-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
03	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
*06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526	
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
04	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
*06	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360	
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 - 3405	
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2780 - 3055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-			-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3			N	-0-			-0-
04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3			N	-0-			-0-
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3			N	-0-			-0-
*06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402	
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			-0-
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-			-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-			-0-
*06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770	
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			-0-
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-			-0-
*06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-			-0-

GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 - 3358	
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-			-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-			-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-			-0-
*06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352 - 2848	
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-			-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			-0-
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-			-0-
*06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 - 2994	
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-			-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-			-0-
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-			-0-
*06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 - 2836	
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-			-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			-0-
*06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		667 X	667	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
02		490 X	490	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
03		553 X	553	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
04		638 X	638	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
05		674 X	674	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
*06		631 X	631	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862	
01		204 X	204	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02		172 X	172	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03		234 X	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
04		224 X	224	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
05		245 X	245	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
*06		234 X	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700	
01		659 X	659	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
02		537 X	537	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
03		646 X	646	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
04		598 X	598	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
05		435 X	435	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
*06		443 X	443	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000	
01		1814 X	1814	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
02		966 X	966	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
03		2244 X	2244	-0-	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
04		2209 X	2209	-0-	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
05		2510 X	2510	-0-	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
*06		2048 X	2048	-0-	-0-	2048	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
02		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
03		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
04		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
05		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
*06		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-		-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
01		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
03		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
04		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
05		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
*06		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511	
01		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 3		N	-0-		-0-
02		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-		-0-
03		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-		-0-
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 3		N	-0-		-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3		N	-0-		-0-
*06		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2R		RRCID -> 186205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3360		PERF. 2808		- 3333		
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 186252		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH		2845		PERF. 2174		- 2657				
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*06	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
WELL #: 3		RRCID -> 186418		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH		3600		PERF. 3271		- 3600				
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 187288		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH		3070		PERF. 2726		- 3070				
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 189209		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH		3225		PERF. 3128		- 3225				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 4		RRCID -> 195555		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH		3350		PERF. 3140		- 3350				
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
WELL #: 3		RRCID -> 195556		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH		3400		PERF. 3146		- 3400				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
05	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
*06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300	
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
*06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640	
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
*06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230	
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640	
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610	
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
*06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
TEST		WELL #: 4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-	-0-	-0-	

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452				
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	

FUQUA		WELL #: 7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445				
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	-0-	

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 203146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532				
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1053		RRCID -> 204475		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426				
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-	

SANFORD, ALAMOSA		WELL #: 5085A		RRCID -> 204772		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804				
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-	

WEYMOUTH		WELL #: 8R		RRCID -> 204932		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351				
01	3441 X	419	-0-	-3022	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3108 X	2328	-0-	-780	-0-	2328	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3224 X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3120 X	1866	-0-	-1254	-0-	1866	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY PENNY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
		WELL #:	3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2124 - 2693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
02		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
03		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
04		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
*06		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:	4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2760 - 3117		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:	11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 - 0		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:	2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872 - 3047		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:	3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218 - 2775		
01		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
02		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
*06		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-

FUQUA 399		WELL #:	1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483 - 4804		
01		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
04		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
05		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
*06		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:	1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194 - 2800		
01		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
02		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
04		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
05		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
*06		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-		-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-		-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-		-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-		-0-
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-		-0-
*06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3			N	-0-		-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740	
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-		-0-
03	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-		-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-		-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-		-0-
*06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A	
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-		-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-		-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-		-0-
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-		-0-
05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-		-0-
*06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-		-0-

TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610	
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-		-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-		-0-
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-		-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-		-0-
05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-		-0-
*06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-		-0-

ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650	
01	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3			N	-0-		-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-		-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			N	-0-		-0-
04	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-		-0-
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-		-0-
*06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-		-0-

BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660	
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-		-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-		-0-
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-		-0-
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-		-0-
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3			N	-0-		-0-
*06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 3			N	-0-		-0-

KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825	
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-		-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 3			N	-0-		-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-		-0-
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-		-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-		-0-
*06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FELTZ		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		WELL #: 3		RRCID -> 218903		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 3691		PERF. 3411 - 3615			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
*06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-

THORPE		WELL #: 1		RRCID -> 219041		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2554		PERF. 2101 - 2526			
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #: 403		RRCID -> 221277		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2253 - 2636			
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #: 2A		RRCID -> 222846		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2145 - 2655			
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
*06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #: 4A		RRCID -> 222901		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2204 - 2780			
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

PENNY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 222902		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 2746		PERF. 2141 - 2583			
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #: 2		RRCID -> 222904		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2340 - 2587			
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546			
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
*06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414			
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
*06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623			
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
04	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
05	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
*06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164			
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526				
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-				-0-
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
*06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306				
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408				
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-				-0-
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-				-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				-0-
05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				-0-
*06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179				
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-				-0-
03	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-				-0-
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
05	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-				-0-
*06	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY NIELD		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		WELL #: 3		RRCID -> 246654		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2834 - 3081						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

NOWLIN				WELL #: 1		RRCID -> 249774		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 3553		PERF. 3395 - 3553				
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

POPE				WELL #: 2		RRCID -> 255199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 2640 - 3450				
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

READ				WELL #: 1R		RRCID -> 256736		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3434 - 3565				
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES				WELL #: G 1R		RRCID -> 258112		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 3229		PERF. 2815 - 3229				
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J.				WELL #: R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 3046		PERF. 2716 - 3034				
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MORTON				WELL #: 1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 2986		PERF. 2719 - 2978				
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
03	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
*06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-			-0-

RAGER		WELL #: 1		RRCID -> 262520		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160				
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 3		N	-0-			-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		N	-0-			-0-
03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3		N	-0-			-0-
*06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #: 3		RRCID -> 262768		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024				
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
*06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-

DOWD		WELL #: 1H		RRCID -> 265512		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206				
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #: 2		RRCID -> 265590		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986				
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
*06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-			-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 266980		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971				
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
03	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
*06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			-0-

TAYS		WELL #: 2R		RRCID -> 267987		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082				
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		N	-0-			-0-
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		N	-0-			-0-
04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3		N	-0-			-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3		N	-0-			-0-
*06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WARD		WELL #:		A 2R		RRCID -> 267988		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 3			N	-0-	-0-
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3			N	-0-	-0-
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3			N	-0-	-0-
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 3			N	-0-	-0-
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 3			N	-0-	-0-
*06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3			N	-0-	-0-

SIMMONS		WELL #:		1R		RRCID -> 267999		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415	
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			N	-0-	-0-
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			N	-0-	-0-
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3			N	-0-	-0-
04	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3			N	-0-	-0-
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3			N	-0-	-0-
*06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3			N	-0-	-0-

BOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 268052		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358	
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-	-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-	-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-	-0-
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3			N	-0-	-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-	-0-
*06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-	-0-

HIGHT		WELL #:		1R		RRCID -> 269095		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136	
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-	-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-	-0-
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3			N	-0-	-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-	-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-	-0-
*06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3			N	-0-	-0-

HARRINGTON		WELL #:		4		RRCID -> 269129		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411	
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-	-0-
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			N	-0-	-0-
03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3			N	-0-	-0-
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3			N	-0-	-0-
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			N	-0-	-0-
*06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3			N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		2R		RRCID -> 269362		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081	
01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-	-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-	-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-	-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-	-0-
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-	-0-
*06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-	-0-

SUPPES		WELL #:		1R		RRCID -> 269364		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395	
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3			N	-0-	-0-
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3			N	-0-	-0-
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3			N	-0-	-0-
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3			N	-0-	-0-
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3			N	-0-	-0-
*06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-		-0-
*06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-		-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 - 3071
01	6417 X	4876	-0-	-1541	-0-	4876 3		N	-0-		-0-
02	5824 X	5678	-0-	-146	-0-	5678 3		N	-0-		-0-
03	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	4574 3		N	-0-		-0-
04	6240 X	5306	-0-	-934	-0-	5306 3		N	-0-		-0-
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 3		N	-0-		-0-
*06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551 3		N	-0-		-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 - 3606
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
*06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-		-0-
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-		-0-
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		N	-0-		-0-
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-		-0-
*06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		N	-0-		-0-

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-		-0-
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-		-0-
05	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-		-0-
*06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-		-0-
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 3		N	-0-		-0-
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 3		N	-0-		-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-		-0-
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3		N	-0-		-0-
*06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 -	3171	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464 3			N	-0-			-0-
02	2716 X	1632	-0-	-1084	-0-	1632 3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2297 3			N	-0-			-0-
04	2640 X	2039	-0-	-601	-0-	2039 3			N	-0-			-0-
05	2635 X	2219	-0-	-416	-0-	2219 3			N	-0-			-0-
06	2370 X	2174	-0-	-196	-0-	2174 3			N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 -	3167	
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3			N	-0-			-0-
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-			-0-
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3			N	-0-			-0-
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3			N	-0-			-0-
05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3			N	-0-			-0-
*06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3			N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 -	3254	
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3			N	-0-			-0-
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-			-0-
03	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3			N	-0-			-0-
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3			N	-0-			-0-
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3			N	-0-			-0-
*06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3			N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 -	3142	
01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3			N	-0-			-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3			N	-0-			-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-			-0-
04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3			N	-0-			-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3			N	-0-			-0-
*06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3			N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 -	3224	
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3			N	-0-			-0-
02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3			N	-0-			-0-
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3			N	-0-			-0-
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			N	-0-			-0-
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3			N	-0-			-0-
*06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3			N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 -	3073	
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3			N	-0-			-0-
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			N	-0-			-0-
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-			-0-
*06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 -	3392	
01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3			N	-0-			-0-
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3			N	-0-			-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3			N	-0-			-0-
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3			N	-0-			-0-
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3			N	-0-			-0-
*06	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-		-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-		-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-		-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-		-0-
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-		-0-
*06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064	
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3			N	-0-		-0-
02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3			N	-0-		-0-
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3			N	-0-		-0-
04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3			N	-0-		-0-
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3			N	-0-		-0-
*06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142	
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3			N	-0-		-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3			N	-0-		-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3			N	-0-		-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3			N	-0-		-0-
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3			N	-0-		-0-
*06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3			N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076	
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3			N	-0-		-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3			N	-0-		-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3			N	-0-		-0-
04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3			N	-0-		-0-
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3			N	-0-		-0-
*06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3			N	-0-		-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072	
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-		-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-		-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-		-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-		-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-		-0-
*06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949	
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-		-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 3			N	-0-		-0-
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-		-0-
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3			N	-0-		-0-
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-		-0-
*06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-		-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133	
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-		-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-		-0-
04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-		-0-
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3			N	-0-		-0-
*06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2766 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3			N	-0-			-0-
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3			N	-0-			-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-			-0-
04	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			N	-0-			-0-
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			N	-0-			-0-
*06	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	2878 - 2910	
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-
03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
*06	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2860 - 3223	
01	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3			N	-0-			-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3			N	-0-			-0-
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			N	-0-			-0-
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			N	-0-			-0-
*06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3			N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF.	2718 - 3083	
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3			N	-0-			-0-
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3			N	-0-			-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3			N	-0-			-0-
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3			N	-0-			-0-
05	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3			N	-0-			-0-
*06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	2707 - 3057	
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			N	-0-			-0-
02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3			N	-0-			-0-
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3			N	-0-			-0-
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3			N	-0-			-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3			N	-0-			-0-
*06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3			N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2718 - 3109	
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3			N	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3			N	-0-			-0-
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3			N	-0-			-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3			N	-0-			-0-
05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3			N	-0-			-0-
*06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3			N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2820 - 3118	
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 3			N	-0-			-0-
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3			N	-0-			-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 3			N	-0-			-0-
04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 3			N	-0-			-0-
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 3			N	-0-			-0-
*06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WILBAR				WELL #: 2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 -	3092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3		N	-0-			-0-
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
*06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 -	3135	
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
*06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 -	3045	
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
*06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 -	3130	
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3		N	-0-			-0-
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3		N	-0-			-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
*06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT				WELL #: 3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 -	3116	
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
*06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-

SMITH M				WELL #: 3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 -	3135	
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3		N	-0-			-0-
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		N	-0-			-0-
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3		N	-0-			-0-
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3		N	-0-			-0-
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3		N	-0-			-0-
*06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		N	-0-			-0-

GEARHART				WELL #: 2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 -	3076	
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
*06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3			N	-0-	-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3			N	-0-	-0-
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 3			N	-0-	-0-
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3			N	-0-	-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 3			N	-0-	-0-
*06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3			N	-0-	-0-

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-	-0-
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			N	-0-	-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3			N	-0-	-0-
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3			N	-0-	-0-
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3			N	-0-	-0-
*06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3			N	-0-	-0-

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3			N	-0-	-0-
02	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3			N	-0-	-0-
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3			N	-0-	-0-
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3			N	-0-	-0-
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3			N	-0-	-0-
*06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3			N	-0-	-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3			N	-0-	-0-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			N	-0-	-0-
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3			N	-0-	-0-
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3			N	-0-	-0-
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3			N	-0-	-0-
*06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3			N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3			N	-0-	-0-
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3			N	-0-	-0-
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 3			N	-0-	-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3			N	-0-	-0-
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3			N	-0-	-0-
*06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3			N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			N	-0-	-0-
02	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-	-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3			N	-0-	-0-
04	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-	-0-
05	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3			N	-0-	-0-
*06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3			N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3			N	-0-	-0-
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3			N	-0-	-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 3			N	-0-	-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3			N	-0-	-0-
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3			N	-0-	-0-
*06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
SNEED A		WELL #: 1524		RRCID -> 278326		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3388 X	861	-0-	-2527	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3043	-0-	-587	-0-	3043	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	3118	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	2377	-0-	-743	-0-	2377	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1423		RRCID -> 278537		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935			
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 278538		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037			
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED A		WELL #: 1522		RRCID -> 278540		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896			
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 278544		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984			
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED A		WELL #: 1523		RRCID -> 278545		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952			
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 278547		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084			
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
02		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
03		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
04		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
05		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
*06		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151		
01		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
02		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
03		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
04		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
05		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
*06		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 - 2881		
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
02		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-			-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
04		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
05		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
*06		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880		
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
02		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
03		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-			-0-
04		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
05		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-			-0-
*06		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993		
01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3	N	-0-			-0-
02		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3	N	-0-			-0-
03		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3	N	-0-			-0-
04		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3	N	-0-			-0-
05		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3	N	-0-			-0-
*06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193		
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
02		1148 N	979	-0-	-169	-0-	979	3	N	-0-			-0-
03		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
04		1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	3	N	-0-			-0-
05		1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	3	N	-0-			-0-
06		1200 N	811	-0-	-389	-0-	811	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140		
01		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
03		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
04		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	N	-0-			-0-
05		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-			-0-
*06		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2732 - 3085	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3			N	-0-			-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3			N	-0-			-0-
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3			N	-0-			-0-
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3			N	-0-			-0-
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3			N	-0-			-0-
*06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 3			N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2669 - 3028	
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3			N	-0-			-0-
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3			N	-0-			-0-
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3			N	-0-			-0-
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3			N	-0-			-0-
05	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3			N	-0-			-0-
*06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2787 - 3145	
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-			-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3			N	-0-			-0-
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3			N	-0-			-0-
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3			N	-0-			-0-
05	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3			N	-0-			-0-
*06	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3			N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2632 - 2986	
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-			-0-
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3			N	-0-			-0-
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3			N	-0-			-0-
05	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3			N	-0-			-0-
*06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2672 - 3155	
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3			N	-0-			-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3			N	-0-			-0-
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3			N	-0-			-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3			N	-0-			-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3			N	-0-			-0-
*06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940	
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3			N	-0-			-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3			N	-0-			-0-
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3			N	-0-			-0-
*06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178	
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-			-0-
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3			N	-0-			-0-
03	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3			N	-0-			-0-
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-			-0-
05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3			N	-0-			-0-
*06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3	N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3	N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330	
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
*06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156	
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-
*06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218	
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-
*06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969	
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3	N	-0-			-0-
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3	N	-0-			-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3	N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3	N	-0-			-0-
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3	N	-0-			-0-
*06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3	N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934		
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1419	-0-	-93	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
*06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183		
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	924 N	325	-0-	-599	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	603	-0-	-482	-0-	603	3		N	-0-			-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909		
01	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	948	-0-	-424	-0-	948	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360		
01	930 N	165	-0-	-765	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041		
01	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
03	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
04	3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2652	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1127	-0-	-357	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
03	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-		-0-
*06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-		-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	3	N	-0-		-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3	N	-0-		-0-
04	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	390 N	66	-0-	-324	-0-	66	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-		-0-
02	2240 N	1987	-0-	-253	-0-	1987	3	N	-0-		-0-
03	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	2099	3	N	-0-		-0-
05	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3	N	-0-		-0-
06	2130 N	1722	-0-	-408	-0-	1722	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-
02	1036 N	806	-0-	-230	-0-	806	3	N	-0-		-0-
03	1054 N	826	-0-	-228	-0-	826	3	N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-
05	899 N	696	-0-	-203	-0-	696	3	N	-0-		-0-
06	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	3	N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-
06	1260 N	941	-0-	-319	-0-	941	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-		-0-
02	1988 N	1259	-0-	-729	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-		-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-		-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
06	2130 N	1804	-0-	-326	-0-	1804	3	N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 - 3027
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
02	1736 N	767	-0-	-969	-0-	767	3	N	-0-		-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-		-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 -	3074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	2592 3		N	-0-			-0-	
02	2940 X	1655	-0-	-1285	-0-	1655 3		N	-0-			-0-	
03	3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233 3		N	-0-			-0-	
04	3150 X	2890	-0-	-260	-0-	2890 3		N	-0-			-0-	
05	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2634 3		N	-0-			-0-	
06	3120 X	2652	-0-	-468	-0-	2652 3		N	-0-			-0-	

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 -	3039	
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457 3		N	-0-			-0-	
02	2016 N	1595	-0-	-421	-0-	1595 3		N	-0-			-0-	
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-	
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-			-0-	
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-			-0-	
06	2250 N	1955	-0-	-295	-0-	1955 3		N	-0-			-0-	

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 -	3171	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-	
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317 3		N	-0-			-0-	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-	
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-	
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-	
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-	

FOWLSTON		WELL #:		2239	RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2820 -	3156	
03	0	2054	-0-	2054	2054	2054 3		N	-0-			-0-	
04	0	3922	-0-	3922	5976	3922 3		N	-0-			-0-	
*05	DELQ PR	4251	-0-	4251	10227	4251 3		N	-0-			-0-	
*06	13327 X	3100	-0-	-10227	-0-	3100 3		N	-0-			-0-	

COFFEE H		WELL #:		3237	RRCID ->	292636	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2792 -	3143	
02	0	1743	-0-	1743	1743	1743 3		N	-0-			-0-	
03	0	2138	-0-	2138	3881	2138 3		N	-0-			-0-	
04	5594 X	1713	-0-	-3881	-0-	1713 3		N	-0-			-0-	
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 3		N	-0-			-0-	
06	2010 X	1267	-0-	-743	-0-	1267 3		N	-0-			-0-	

PASH ENERGY, INC.		642961		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921 PERF. 2458 -	2810
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-	
02	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-	
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-	
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-	
*05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-	
*06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-	

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-			-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
 ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

01	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
02	1428 N	888	-0-	-540	-0-	888 2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
*05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
*06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6/24/2022

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795									
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692 -	3105
01	558 N	308	-0-	-250	-0-	308 2			N	-0-			-0-
02	476 N	132	-0-	-344	-0-	132 2			N	-0-			-0-
03	496 N	134	-0-	-362	-0-	134 2			N	-0-			-0-
04	300 N	146	-0-	-154	-0-	146 2			N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2			N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2			N	-0-			-0-

PETRO HALEY				660062									
BO		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 -	3100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUMLEY COMPANY				668426									
LATHAM, WISDOM -1-		WELL #:		1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2680 -	2750
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2022									

DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2992 -	3020
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/25/2022									

LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2990 -	3196
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2022									

WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840 -	3302
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/02/2022									

JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2986 -	3126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2022									

WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2820 -	2902
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2022									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097									
HUSTED, E. R.		WELL #:	2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCULLOUGH		WELL #:	E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:	11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
*04	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-			-0-
*05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEIBER		WELL #:	1	RRCID -> 023245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:	5006	RRCID -> 023274	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A				
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
02	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
*04	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
*05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:	9082	RRCID -> 023275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*04	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
*05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:	1020	RRCID -> 023276	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A				
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3				N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3				N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3				N	-0-			-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-			-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEATHERLY		WELL #:		C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
WEATHERLY -C-		WELL #:		27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2723 - 2919			
01		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02		355 X	355	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
*04		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
*05		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	N/A			
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	2294 - 3081			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
02		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
*04		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*05		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097						
STATE -A-		WELL #: A 8		RRCID -> 024637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE -A-		WELL #: A 38		RRCID -> 024639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BINKLEY, O. E.		WELL #: 3		RRCID -> 024640	COMPL. DATE 12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			-0-
*04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
*05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 024700	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			-0-
*04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-
*05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 025256	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SALLY		WELL #: 1		RRCID -> 025271	COMPL. DATE 12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			-0-
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			-0-
*04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			-0-
*05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT -H-		WELL #: 1		RRCID -> 025320	COMPL. DATE 12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2314 -	2620	
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
*05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2669 -	2864	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2848 -	2895	
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2527 -	2882	
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
*04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
*05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC										//CONT.// 670097							
BURNETT ESTATE -107-										WELL #: 1		RRCID -> 051385		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LATHAM										WELL #: 1		RRCID -> 051809		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST JACKSON										WELL #: 5		RRCID -> 080249		COMPL. DATE 05/15/1975		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SOUTH JACKSON										WELL #: 5		RRCID -> 080250		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650	
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-	
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-	
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-	
*04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-	
*05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EAST JACKSON										WELL #: 1		RRCID -> 080251		COMPL. DATE 06/07/1929		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A	
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-	
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-	
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-	
*04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-	
*05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BOWERS										WELL #: 3		RRCID -> 082342		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560	
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-	
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-	
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-	
*04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-	
*05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BOWERS										WELL #: 4		RRCID -> 087655		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240	
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
*05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620	
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
*04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
*05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 2520 - 3050	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2526 - 2638	
01	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
*04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
*05	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2720 - 2854	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2540 - 2746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COFFEE		WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 2558 - 2780	
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
03	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
*04	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
*05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415	
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3		N	-0-			-0-
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3		N	-0-			-0-
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3		N	-0-			-0-
*04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3		N	-0-			-0-
*05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847	
01	DLQ G-10	30	-0-	30	33	30 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	70	37 3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	91	21 3		N	-0-			-0-
*04	91 N	-0-	-0-	-91	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
PATTON-PURVIANCE //CONT.// 670097															
WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR															
WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884															
01		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
*04		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*05		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN															
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120															
01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*04		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*05		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED C															
WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970															
01		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
02		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*04		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
*05		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT RH															
WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768															
01		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*04		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*05		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILDRETH															
WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATHAM															
WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340															
01		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*04		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*05		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-	-0-
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-	-0-
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-	-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3			N	-0-	-0-
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-	-0-
*06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-	-0-

MCMURTY		WELL #:		1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	28
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-	28
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-	28
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	28
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-	28
*06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	28

MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-	-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-	-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-	-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-	-0-
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-	-0-
*06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-	-0-

JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-	-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3			N	-0-	-0-
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-	-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-	-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3			N	-0-	-0-
*06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-	-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-	-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-	-0-
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-	-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-	-0-
*06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-	-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-	-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-	-0-
04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-	-0-
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			N	-0-	-0-
*06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
 VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		N	-0-			-0-
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
*06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-			-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-			192
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			192
03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			192
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			192
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			192
*06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
 BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-		-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	329	1	328	3	N	-0-		-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	281	1	282	3	N	-0-		-0-
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-		-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	382	1	382	3	N	-0-		-0-
*06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	3	N	-0-		-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641							
HERRMANN				WELL #: 1	RRCID -> 230465	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 2820	- 3163		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENNY				WELL #: 1	RRCID -> 230467	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 3601	PERF. 3372	- 3557		
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
*06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-

BLACKBURN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 244489	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3361	- 3628		
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
*06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-

BLACKBURN				WELL #: 1120	RRCID -> 244713	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3370	- 3615		
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
*06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-

BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3365	- 3570		
01	14B DENY	938	-0-	938	1548	938 3		N	-0-		-0-
02	2076 X	528	-0-	-1548	-0-	528 3		N	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
04	900 N	635	-0-	-265	-0-	635 3		N	-0-		-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-		-0-
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-

COLE				WELL #: 1323	RRCID -> 250091	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3180	- 3326		
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
*06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-

MAGGIE MAY				WELL #: 1221	RRCID -> 250875	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3320	- 3505		
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	491 3		N	-0-		-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	720 N	283	-0-	-437	-0-	283 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
FIVE S RANCH //CONT.// 684641												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
03		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-		-0-
04		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
05		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
*06		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS												
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576												
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
03		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
04		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
05		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
*06		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-

BRIAN UNIT												
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586												
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
03		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
04		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
05		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
*06		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-

MORTON												
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
01		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
02		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		-0-
03		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
04		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		-0-
05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
*06		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-

SPEAKER												
WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360												
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
03		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
04		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-
05		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
*06		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-

MCLAIN												
WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310												
01		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
02		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
03		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
04		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
05		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
*06		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-

WARDELL												
WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
RABCO ENERGY				687738								
JONES, C. R. A				WELL #: 1	RRCID -> 023676	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-

HUMPHRYS				WELL #: 1	RRCID -> 024613	COMPL. DATE 03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

RIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 024615	COMPL. DATE 12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

RED LINE COMPANY, LTD.				697042	RRCID -> 024287	COMPL. DATE 05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A			
BURNETT				WELL #: 1080								
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
*06	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 1098	RRCID -> 024289	COMPL. DATE 10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A			
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
03	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
*06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 1100	RRCID -> 024290	COMPL. DATE 02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
*06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042										
BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VIDA		WELL #:		3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	N/A		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2022										
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A		
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
*06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
MCCONNELL		WELL #:		E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCONNELL		WELL #:		F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
06	390 N	266	-0-	-124	-0-	266	3			N	-0-			-0-
COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 -	2580	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042										
TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356				
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
05	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
*06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-

SAILOR		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250				
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
*06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983				
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
03	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
*06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-

ROSA		WELL #: 3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896				
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
*06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 182444		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961	
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-		-0-
*06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798	
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
*06	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-		-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED WATER RESOURCES, INC.		697109		WELL #:	1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RESTORATION ENERGY LLC		703470		WELL #:	1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
RESTORATION ENERGY LLC		//CONT.//		703470										
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, EUGENE GRIMES		WELL #:		707892 1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.		WELL #:		712840 G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
S & W OIL & GAS, LLC MCCONNELL		WELL #:		741661 1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BOWERS		WELL #:		760218 1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A		
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
*06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HANKINS		WELL #:	1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	291 1	546 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	210 1	5 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 1		N	-0-	-0-	-0-	
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 1		N	-0-	-0-	-0-	
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	228 1	183 2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	278 1	170 2	N	-0-	-0-	-0-	

BARRETT		WELL #:	G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-	-0-	-0-	
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3		N	-0-	-0-	-0-	
*06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-	-0-	-0-	

BARRETT		WELL #:	T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

BENEDICT		WELL #:	1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BOBBITT		WELL #:	1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2750 - 2910	
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	-0-	-0-	
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-	-0-	
*06	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-	-0-	

BRADFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BRADFORD		WELL #:	2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A				
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	267	1	784	3	N	-0-				-0-
02	729 X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-				-0-
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-				-0-
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	198	1	853	3	N	-0-				-0-
*05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	275	1	901	3	N	-0-				-0-
*06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	250	1	832	3	N	-0-				-0-
FRASHIER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
MONTGOMERY																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-					-0-	
02		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-	
03		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-	
04		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-					-0-	
05		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-					-0-	
*06		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-					-0-	
NEIGHBORS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
RENDLEMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-					-0-	
02		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					-0-	
03		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					-0-	
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-					-0-	
05		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-					-0-	
*06		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-					-0-	
RITTER																	
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-					-0-	
02		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-					-0-	
03		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-					-0-	
04		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-					-0-	
05		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-					-0-	
*06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-					-0-	
ROBBINS, JEANETTE																	
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A																	
01		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-					-0-	
02		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-					-0-	
03		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-					-0-	
04		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-					-0-	
05		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-					-0-	
*06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-					-0-	
WALL																	
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-	
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
WINEINGER-MERRICK																	
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-					-0-	
02		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-					-0-	
03		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-					-0-	
04		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-					-0-	
05		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-					-0-	
*06		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
KIRBY												WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE											
01		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-											
02		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-											
03		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-											
04		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-											
05		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-											
*06		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-											

KIRBY												WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-											
02		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-											
03		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-											
04		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-											
05		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-											
*06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-											

KIRBY												WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-		-0-											
02		278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-		-0-											
03		278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-		-0-											
04		357 X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-		-0-											
05		302 X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-		-0-											
*06		365 X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	N	-0-		-0-											

KIRBY												WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-											
02		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-											
03		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-											
04		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-											
05		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-											
*06		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-											

KIRBY												WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		315 X	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	3	N	-0-		-0-											
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-		-0-											
03		269 X	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-		-0-											
04		345 X	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	3	N	-0-		-0-											
05		292 X	292	-0-	-0-	-0-	62	1	231	3	N	-0-		-0-											
*06		352 X	352	-0-	-0-	-0-	58	1	295	3	N	-0-		-0-											

BLAIR												WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886		PERF. N/A					
01		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-											
02		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-											
03		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-											
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-											
05		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-											
*06		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-											

BROWN												WELL #: 1		RRCID -> 023074		COMPL. DATE 04/30/1961		TOTAL DEPTH 3360		PERF. N/A					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
04		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-											
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SIMMS				WELL #:	1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-				-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-
*06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-

ANDERSON				WELL #:	B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-				-0-
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-				-0-
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-				-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-				-0-
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				-0-
*06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-				-0-

BENNETT A				WELL #:	2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A			
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-				-0-
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-				-0-
03	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-				-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-				-0-
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	-0-	5727	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT N UNIT				WELL #:	A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 - 2575			
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-				-0-
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-				-0-
03	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-				-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 - 2557			
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-				-0-
02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-				-0-
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
05	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600			
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-
04	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-				-0-
05	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT E UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	428	-0-	-254	-0-	428	2	N	-0-			-0-
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	582	2	N	-0-			-0-
03	682 N	29	-0-	-653	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	651 N	61	-0-	-590	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795	
01	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT X UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864	
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT U UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732	
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
05	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071	
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750	
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
05	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880	
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT S UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2421 - 2760	
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29	RRCID ->	023115	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1983 - 2400	
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
03	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
04	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2586 - 2832	
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707	
01	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 - 4731	
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
04	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850			
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502			
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
04	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
05	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575			
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
05	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610			
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 41	RRCID -> 023127	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 2659	PERF. 2122	- 5024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
03	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
05	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 42	RRCID -> 023128	COMPL. DATE 09/01/1941	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2593	- 2925			
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 44	RRCID -> 023130	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 2876	PERF. 1904	- 5000			
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT				WELL #: 45	RRCID -> 023131	COMPL. DATE 01/21/1942	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2333	- 2625			
01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
04	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
05	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 46	RRCID -> 023132	COMPL. DATE 02/01/1942	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2480	- 2651			
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-			-0-
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT V UNIT				WELL #: 47	RRCID -> 023133	COMPL. DATE 05/16/1942	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2556	- 2875			
01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT AB UNIT				WELL #: 48	RRCID -> 023134	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2667	- 3010			
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2374 - 2590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-	-0-		-0-
02		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-	-0-		-0-
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-	-0-		-0-
04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-	-0-		-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2357 - 2675	
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-		-0-
02		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	-0-		-0-
03		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-		-0-
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-		-0-
05		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2396 - 2755	
01		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-		-0-
02		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	-0-		-0-
03		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-	-0-		-0-
04		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-	-0-		-0-
05		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1977 - 4545	
01		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2		N	-0-	-0-		-0-
02		1176 N	1024	-0-	-152	-0-	1024	2		N	-0-	-0-		-0-
03		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2		N	-0-	-0-		-0-
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	-0-		-0-
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-	-0-		-0-
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	-0-		-0-

BURNETT T UNIT				WELL #:	55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2344 - 2658	
01		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-	-0-		-0-
02		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-		-0-
03		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	-0-		-0-
04		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-	-0-		-0-
05		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2441 - 2651	
01		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2		N	-0-	-0-		-0-
02		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-	-0-		-0-
03		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2		N	-0-	-0-		-0-
04		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		N	-0-	-0-		-0-
05		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1844 - 4500	
01		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-		-0-
02		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
04		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-		-0-
05		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-
05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875				
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-				-0-
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-				-0-
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				-0-
04	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682				
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850				
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600				
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
03	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842				
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-				-0-
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
04	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT		WELL #: 68		RRCID -> 023153		COMPL. DATE 01/16/2019		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 69RH		RRCID -> 023154		COMPL. DATE 06/01/1946		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770			
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-		-0-
02	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT AE UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 023156		COMPL. DATE 11/10/1947		TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580			
01	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-		-0-
04	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-		-0-
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT AA UNIT		WELL #: 72		RRCID -> 023157		COMPL. DATE 03/07/1949		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964			
01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-		-0-
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
05	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT Z UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 023158		COMPL. DATE 04/27/1949		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060			
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
04	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
05	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 76		RRCID -> 023160		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000			
01	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-
03	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-
04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 77		RRCID -> 023161		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260			
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-		-0-
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 78	RRCID -> 023162	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2474	- 4267		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 79	RRCID -> 023163	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT H UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 023164	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2267	- 2940		
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933		
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842		
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074		
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800		
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	-		2911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	-		2708			
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	-		2834			
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	-		2800			
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	-		2675			
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	-		2724			
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	-		3157			
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	- 3266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2611	- 2930			
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
*06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 023195	COMPL. DATE 12/05/1929	TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A				
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 023197	COMPL. DATE 04/15/1930	TOTAL DEPTH 2680	PERF. N/A				
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.				WELL #: 3	RRCID -> 023198	COMPL. DATE 03/07/1936	TOTAL DEPTH 2314	PERF. N/A				
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		N	-0-			-0-
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-			-0-
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		N	-0-			-0-
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -7-				WELL #: 7	RRCID -> 023202	COMPL. DATE 05/18/2022	TOTAL DEPTH 2907	PERF. 2370	- 2822			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		-0-	
02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		-0-	
03	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-	
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-		-0-	
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-	
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-	
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 3131	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
04	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH 3040	PERF. N/A				
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 023216	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2721 - 2877				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 023219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
04	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
*06	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #: G 5H	RRCID -> 023238	COMPL. DATE 11/26/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2345 - 4700				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	1	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	1	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	1	2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	6	1	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	4	1	2
BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 B	RRCID -> 023239	COMPL. DATE 08/14/1930	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2435 - 2810				
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 1		N	-0-			-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	288 1	1007 2	N	-0-			-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	390 1	1189 2	N	-0-			-0-
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	387 1	1112 2	N	-0-			-0-
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	208 1	564 2	N	-0-			-0-
*06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 1		N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 D	RRCID -> 023240	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 3002 - 3090				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
05	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-	
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-	
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-	
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-	
04	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-	
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-	
*06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BIVINS		WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-			-0-	
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-			-0-	
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-			-0-	
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			-0-	
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-	
*06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-	
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-	
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-	
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-	
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-	
*06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2924 - 3382	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A 16	RRCID ->	023289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS				WELL #: A 18	RRCID ->	023291	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
*06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 19	RRCID ->	023292	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 20	RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
*06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 21	RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS				WELL #: A 24	RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS				WELL #: A 25	RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
BIVINS		WELL #: A 29		RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-					-0-					
02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-					-0-					
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-					-0-					
04	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-					-0-					
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-					-0-					
*06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 33	RRCID ->	023302	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 -	4397
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-					-0-					
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					-0-					
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-					-0-					
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-					-0-					
05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-					-0-					
*06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 34	RRCID ->	023303	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 -	6135
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-					-0-					
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-					-0-					
03	528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-					-0-					
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-					-0-					
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-					-0-					
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 35	RRCID ->	023304	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 -	5186
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-					-0-					
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-					
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-					-0-					
04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-					-0-					
05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-					-0-					
*06	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 36	RRCID ->	023305	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-					
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-					
03	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					-0-					
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-					
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-					
*06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 37	RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 -	5590
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-					-0-					
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-					-0-					
03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-					-0-					
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-					-0-					
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-					-0-					
*06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 38	RRCID ->	023307	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2234 -	2582
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-					
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
*06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-					-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 0233308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	- 4810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
04	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
*06	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 0233309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	- 4761				
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
*06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 0233310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 0233311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 2509	PERF. 1913	- 3894				
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 0233312	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
04	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
*06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 0233313	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 2701	PERF. 1827	- 5190				
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
05	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
*06	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 0233315	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 1654	- 4845				
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
*06	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
*06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946		
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-		-0-
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-		-0-
*06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238		
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	N	-0-		-0-
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-		-0-
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-		-0-
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-		-0-
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2	N	-0-		-0-
*06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849		
01	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152 2	N	-0-		-0-
02	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 2	N	-0-		-0-
03	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2	N	-0-		-0-
04	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774 2	N	-0-		-0-
05	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855 2	N	-0-		-0-
*06	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471		
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
04	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
*06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 56	RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	2871 - 6115
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
*06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 58	RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	2759 - 5575
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-
*06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 60	RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2953 - 6140
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-		-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-		-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-		-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
*06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 61	RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2898 - 6090
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
*06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 62	RRCID ->	023331	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2835 - 6025
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
*06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 63	RRCID ->	023332	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2947 - 5603
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-		-0-
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-		-0-
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-		-0-
05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-		-0-
*06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 64	RRCID ->	023333	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
04	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		-0-
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
*06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A 66	RRCID ->	023335	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-		-0-	
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-		-0-	
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-		-0-	
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-		-0-	
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-		-0-	
*06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 67	RRCID ->	023336	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2687 - 5954		
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-		-0-	
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-		-0-	
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-		-0-	
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-		-0-	
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-		-0-	
*06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 68	RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		-0-	
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-	
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-	
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-		-0-	
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-	
*06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 69	RRCID ->	023338	COMPL. DATE	11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-	
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-	
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-	
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		-0-	
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-	
*06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 70	RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2159 - 5099		
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-	
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-	
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-	
04	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-	
05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-	
*06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 71	RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 2991 - 6178		
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 72	RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3021 - 7155		
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-	
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		-0-	
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		-0-	
04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		-0-	
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-	
*06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330		
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-		-0-
*06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635		
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2	N	-0-		-0-
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2	N	-0-		-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-		-0-
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2	N	-0-		-0-
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2	N	-0-		-0-
*06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761		
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
*06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910		
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-		-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-		-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-		-0-
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	N	-0-		-0-
*06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393		
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
*06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275		
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
*06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 81		RRCID ->	0233350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2118 - 5284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	0233351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2395 - 5667	
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	0233352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2233 - 5380	
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	0233354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	0233355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	0233356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	0233357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 89		RRCID ->	0233358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-		-0-
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-		-0-
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-		-0-
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-		-0-
05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-		-0-
*06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID ->	0233359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276 - 7432	
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-		-0-
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		-0-
*06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 91		RRCID ->	0233360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 5312	
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-		-0-
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-		-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-		-0-
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-		-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-		-0-
*06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	0233361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2450 - 2600	
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
*06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	0233363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600	
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
*06	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	0233364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345	
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-		-0-
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		-0-
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-		-0-
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-		-0-
*06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	0233365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101	
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
04	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
*06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2166	- 5289		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-
03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-
05	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	-0-
*06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2257	- 5300		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A103		RRCID -> 023371	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-
*06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2171	- 5316		
01	4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	3085	2	N	-0-	-0-
02	3920 X	2749	-0-	-1171	-0-	2749	2	N	-0-	-0-
03	3906 X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2	N	-0-	-0-
04	3480 X	2867	-0-	-613	-0-	2867	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2843	2	N	-0-	-0-
06	3000 X	2706	-0-	-294	-0-	2706	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2206	- 4950		
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-	-0-
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-
03	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	-0-
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-
05	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-	-0-
*06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2154	- 5280		
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-	-0-
*06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2605 - 2995				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	744 X	600	-0-	-144	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 X	577	-0-	-67	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 X	652	-0-	-61	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 X	599	-0-	-61	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 X	647	-0-	-35	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 X	606	-0-	-24	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2352 - 5517				
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2360 - 5400				
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2890 - 6086				
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2444 - 5630				
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A115	RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3079	PERF. 2536	- 5655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A116	RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2377	- 5665					
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2				N	-0-			-0-
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2				N	-0-			-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2				N	-0-			-0-
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2				N	-0-			-0-
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2				N	-0-			-0-
*06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A117	RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A118	RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2				N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2				N	-0-			-0-
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2				N	-0-			-0-
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2				N	-0-			-0-
05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2				N	-0-			-0-
*06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A119	RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2517	- 5670					
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2				N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2				N	-0-			-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-			-0-
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2				N	-0-			-0-
*06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A120	RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2				N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2				N	-0-			-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2				N	-0-			-0-
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2				N	-0-			-0-
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2				N	-0-			-0-
*06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A124	RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH 2806	PERF. N/A						
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2				N	-0-			-0-
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2				N	-0-			-0-
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2				N	-0-			-0-
04	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2				N	-0-			-0-
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2				N	-0-			-0-
*06	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A125	RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
*06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A128	RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-		-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-		-0-
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-		-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-		-0-
*06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
*06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2		N	-0-		-0-
02	560 N	498	-0-	-62	-0-	498	2		N	-0-		-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
*06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-		-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-		-0-
03	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		-0-
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-		-0-
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
*06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-		-0-
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-		-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-		-0-
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-		-0-
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-		-0-
*06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 - 5230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
*06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 - 4939	
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
04	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
*06	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A137	RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
03	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
*06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 - 4835	
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
03	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
*06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 - 6213	
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
04	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
05	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
*06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 - 6210	
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-			-0-
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-			-0-
*06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3083 - 6225		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2093 - 5287		
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
*06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	N/A		
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2627 - 5678		
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
02	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
*06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 - 5070		
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
*06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1966 - 4907		
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*06	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A159		RRCID -> 023417		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2097 - 5127	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2				-0-
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2				-0-
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				-0-
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2				-0-
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				-0-
*06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2				-0-

BIVINS		WELL #: A160		RRCID -> 023418		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 1483 - 2761	
01	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2				-0-
02	1820 N	1310	-0-	-510	-0-	1310	2				-0-
03	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2				-0-
04	1470 N	852	-0-	-618	-0-	852	2				-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2				-0-
*06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2				-0-

BIVINS		WELL #: A161		RRCID -> 023419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2				-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2				-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2				-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2				-0-
05	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2				-0-
*06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2				-0-

BIVINS		WELL #: A162		RRCID -> 023420		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2255 - 5272	
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2				-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2				-0-
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2				-0-
04	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2				-0-
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2				-0-
*06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2				-0-

BIVINS		WELL #: A163		RRCID -> 023421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2				-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2				-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2				-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2				-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2				-0-
*06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2				-0-

BIVINS		WELL #: A164		RRCID -> 023422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2131 - 2806	
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2				-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2				-0-
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				-0-
04	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				-0-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2				-0-
*06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				-0-

BIVINS		WELL #: B 1		RRCID -> 023423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2				-0-
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2				-0-
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2				-0-
04	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2				-0-
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2				-0-
*06	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
*06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-		-0-
*06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-		-0-
05	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
*06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-		-0-
04	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-		-0-
*06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-		-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-
*06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID ->	023438	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2042 - 5342		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-	
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		-0-	
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-		-0-	
04	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-		-0-	
05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		-0-	
*06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-	

COOPER		WELL #: A 1		RRCID ->	023439	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2305 - 5400		
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-	
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-	
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-	
04	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-	
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-	
*06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-	

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID ->	023440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID ->	023441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID ->	023443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID ->	023447	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-	
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-	
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-	
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-		-0-	
*06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID ->	023449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-	
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-	
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-	
04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-	
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
*06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
*06	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170		
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-		-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2	N	-0-		-0-
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2	N	-0-		-0-
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2	N	-0-		-0-
*06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420		
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-		-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-		-0-
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
*06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 15		RRCID ->	023458	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2374 - 5485	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
*06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #: A 6		RRCID ->	023459	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1920 - 5221	
01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF.	2076 - 5384	
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
04	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
05	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
*06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 5		RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2937 - 6201	
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
*06	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2840 - 5925	
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
*06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID ->	023468	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 - 5517	
01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			-0-
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-			-0-
05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
*06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 11		RRCID -> 023471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078	
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 12		RRCID -> 023472		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
02	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID -> 023473		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2845 - 5983	
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 15		RRCID -> 023475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID -> 023476		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: B 1		RRCID -> 023477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-	-0-	
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-	-0-	
04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-	-0-	
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-	-0-	
*06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-	-0-	
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-	-0-	
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-	-0-	
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	N	-0-	-0-	
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	-0-	-0-	
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	1763 - 5191	
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-	-0-	
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	-0-	
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-	
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-	
*06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2465 - 3032
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-	
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-	-0-	
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-	
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-	
*06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2085 - 3764	
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-	-0-	
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-	-0-	
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	N	-0-	-0-	
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-	-0-	
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-	-0-	
*06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 1588	- 4858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
03	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-		-0-
05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
*06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
05	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-		-0-
*06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 1928	- 5081		
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2	N	-0-		-0-
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2	N	-0-		-0-
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2	N	-0-		-0-
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2	N	-0-		-0-
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2	N	-0-		-0-
*06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 1865	- 4500		
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2	N	-0-		-0-
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2	N	-0-		-0-
03	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 2	N	-0-		-0-
04	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903 2	N	-0-		-0-
05	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648 2	N	-0-		-0-
*06	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2342	- 5520		
01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
*06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2444	- 5470		
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
*06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1914	- 5326		
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2	N	-0-		-0-
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2	N	-0-		-0-
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2	N	-0-		-0-
04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2	N	-0-		-0-
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2	N	-0-		-0-
*06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
*06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208 - 4007		
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2	N	-0-			-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-			-0-
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2	N	-0-			-0-
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-			-0-
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2	N	-0-			-0-
*06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1992 - 5409		
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2	N	-0-			-0-
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2	N	-0-			-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2	N	-0-			-0-
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2	N	-0-			-0-
*06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
*06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 - 3942		
01	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2	N	-0-			-0-
02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2	N	-0-			-0-
03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2	N	-0-			-0-
04	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2	N	-0-			-0-
05	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2	N	-0-			-0-
*06	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-	
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-	
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-	
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-		-0-	
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
*06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 -	5480	
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-	
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-	
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-	
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
*06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 -	2355	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 -	5543	
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-	
02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-	
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-	
04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-		-0-	
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-		-0-	
*06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 -	4967	
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		-0-	
02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		-0-	
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-		-0-	
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-		-0-	
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-		-0-	
*06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	
04	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	
*06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	
*06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126			
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
*06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742			
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
*06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864			
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2	N	-0-	-0-	
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2	N	-0-	-0-	
03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2	N	-0-	-0-	
04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2	N	-0-	-0-	
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2	N	-0-	-0-	
*06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			-0-
03	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			-0-
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			-0-
*06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID -> 023522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-
03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			-0-
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			-0-
*06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071		
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			-0-
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			-0-
03	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			-0-
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			-0-
*06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID -> 023524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943		
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			-0-
03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			-0-
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			-0-
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			-0-
*06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID -> 023525		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347		
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			-0-
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			-0-
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			-0-
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			-0-
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			-0-
*06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID -> 023526		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648		
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			-0-
05	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID -> 023527		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020		
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			-0-
03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			-0-
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			-0-
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
*06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 3682	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		-0-	
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-		-0-	
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-		-0-	
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-		-0-	
05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
*06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 25	RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606 - 4855	
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-		-0-	
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		-0-	
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-		-0-	
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	N	-0-		-0-	
05	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-	
*06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 26	RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666 - 4560	
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-	
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		-0-	
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-	
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-		-0-	
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		-0-	
*06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 27	RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873 - 5154	
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-	
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-	
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-		-0-	
04	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-		-0-	
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-		-0-	
*06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 30	RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916	
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-	
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-	
*06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 32	RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		-0-	
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-	
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-	
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-	
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		-0-	
*06	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-	
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
*06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
*06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
*06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-		-0-
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-		-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-		-0-
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-		-0-
05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-		-0-
*06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
*06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
*06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B 46		RRCID -> 023548		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2	N	-0-		-0-
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2	N	-0-		-0-
03	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 2	N	-0-		-0-
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850 2	N	-0-		-0-
05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 2	N	-0-		-0-
*06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 47		RRCID -> 023549		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 48		RRCID -> 023550		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178		
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-		-0-
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-
*06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 49		RRCID -> 023551		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972		
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
03	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
05	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-		-0-
*06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 50		RRCID -> 023552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A		
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 51		RRCID -> 023553		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985		
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
*06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 52		RRCID -> 023554		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238		
01	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-		-0-
04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
*06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #: B 53		RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-	-0-	-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-	-0-	-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-	-0-
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-	-0-	-0-
05	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 54		RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-	-0-
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-	-0-	-0-
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 57		RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 59		RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-	-0-
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	-0-	-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-	-0-	-0-
04	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 60		RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	-0-
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-	-0-
04	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-	-0-	-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 62		RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 66	RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1706 - 4818
01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-		-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
*06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1826 - 5097
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
*06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		-0-
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
*06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
*06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150 - 3971
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-
05	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
*06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594 - 4785				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	1954 - 5109				
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1688 - 4780				
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1934 - 5197				
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	1708 - 4438				
01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1889 - 4896				
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF.	1984 - 4763				
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 -	4733
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
*06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
04	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
*06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A	
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
*06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 90	RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 -	5353
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
*06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 91	RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 -	5045
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
04	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
*06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023586	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		C 3	RRCID ->	023587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		G 3	RRCID ->	023589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		G 4	RRCID ->	023590	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		G 5	RRCID ->	023591	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834	-	4963		
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 3	RRCID ->	023595	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052	-	4536		
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 4	RRCID ->	023596	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		J 5	RRCID ->	023597	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2267 - 5512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 6	RRCID ->	023598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 7	RRCID ->	023599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 2	RRCID ->	023600	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 3	RRCID ->	023601	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1921 - 4980
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
*06	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 4	RRCID ->	023602	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1807 - 4650
01	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
04	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
*05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	61 1	231 3	N	-0-		-0-
*06	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 5	RRCID ->	023603	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF. 1906 - 5146
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-		-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-		-0-
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
*06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975	
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-	-0-
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-	-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-	-0-
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-	-0-
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-	-0-
*06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-	-0-

READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029	
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2	N	-0-	-0-
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2	N	-0-	-0-
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2	N	-0-	-0-
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267 2	N	-0-	-0-
05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2	N	-0-	-0-
*06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2	N	-0-	-0-

READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350	
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	N	-0-	-0-
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	N	-0-	-0-
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2	N	-0-	-0-
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	N	-0-	-0-
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2	N	-0-	-0-
*06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	N	-0-	-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636	
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-	-0-
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-	-0-
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2	N	-0-	-0-
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-	-0-
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-	-0-
*06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2	N	-0-	-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825	
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-	-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
*06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-		-0-
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-		-0-
04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-		-0-
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	-0-		-0-
*06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467		
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
*06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A		
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
*06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A		
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
*06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A		
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
*06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291		
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2	N	-0-		-0-
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2	N	-0-		-0-
03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2	N	-0-		-0-
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2	N	-0-		-0-
05	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2	N	-0-		-0-
*06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689		
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-		-0-
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-		-0-
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	-0-		-0-
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	-0-		-0-
*06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH 2630	PERF. 2216	- 2592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625	COMPL. DATE 09/11/1950	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2202	- 5343		
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	N	-0-	-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-	-0-
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2	N	-0-	-0-
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2	N	-0-	-0-
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2	N	-0-	-0-
*06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 6		RRCID -> 023626	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2101	- 3060		
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	-0-
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-	-0-
*06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627	COMPL. DATE 02/27/1951	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 1906	- 4529		
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-
02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-
*06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628	COMPL. DATE 01/25/1951	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 1923	- 6204		
01	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2	N	-0-	-0-
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	N	-0-	-0-
03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2	N	-0-	-0-
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2	N	-0-	-0-
05	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2	N	-0-	-0-
*06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1906	- 4886		
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	-0-
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-	-0-
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-	-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	-0-
*06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630	COMPL. DATE 02/16/1927	TOTAL DEPTH 2435	PERF. 2335	- 2380		
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-	-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-	-0-
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-	-0-
*06	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
*06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994			
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	461 1	2121 2	N	-0-	-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	448 1	2533 2	N	-0-	-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	496 1	4018 2	N	-0-	-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	480 1	3839 2	N	-0-	-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	496 1	3834 2	N	-0-	-0-
*06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	480 1	3630 2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381			
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-		-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2	N	-0-		-0-
*06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957			
01	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
02	1932	X	944	-0-	-988	-0-	944 2	N	-0-		-0-
03	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
04	1980	X	1800	-0-	-180	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
05	1953	X	1821	-0-	-132	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
06	1770	X	1735	-0-	-35	-0-	1735 2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225			
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-		-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-		-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2	N	-0-		-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	N	-0-		-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2	N	-0-		-0-
*06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2	N	-0-		-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2	N	-0-		-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2	N	-0-		-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2	N	-0-		-0-
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2	N	-0-		-0-
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
THOMPSON		WELL #:		A 4	RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-				-0-						
02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-						
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-						
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				-0-						
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-				-0-						
*06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-				-0-						
THOMPSON												WELL #:		A 5	RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
THOMPSON												WELL #:		A 6	RRCID ->	023643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-				-0-						
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-				-0-						
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-				-0-						
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-						
05	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-				-0-						
*06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-				-0-						
THOMPSON												WELL #:		B 2	RRCID ->	023644	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
THOMPSON												WELL #:		B 4	RRCID ->	023646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-						
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-						
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-						
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-						
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-						
*06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-						
THOMPSON												WELL #:		B 5	RRCID ->	023647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-						
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-						
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-						
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-						
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-						
*06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-						
THOMPSON												WELL #:		B 6	RRCID ->	023648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-						
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-						
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-						
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-						
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-						
*06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID ->	023649	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 2570 - 5701		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
*06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID ->	023650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
*06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID ->	023651	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2561 - 5543		
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2	N	-0-			-0-
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	776	2	N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2441 - 4472		
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-			-0-
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2	N	-0-			-0-
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
03	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
05	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
*06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
*06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF. 2306 - 4810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2194	2		N	-0-		-0-
02	2156 N	2053	-0-	-103	-0-	2053	2		N	-0-		-0-
03	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2		N	-0-		-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		-0-
05	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2		N	-0-		-0-
*06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-		-0-

WARWICK		WELL #:		A 2	RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WARWICK		WELL #:		A 3	RRCID ->	023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2152 - 2705	
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
*06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-

WARWICK		WELL #:		A 5	RRCID ->	023661	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-
*06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-

BRUMLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	498	2	54	9	N	46 1	3
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	511	2	39	9	N	35 1	4
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1357	2	70	9	N	64 1	13
*06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1722	2	88	9	N	80 1	18

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-
05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-
*06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1048	2	110	9	N	100	95	1			5
04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1161	2	95	9	N	86	81	1			10
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	53	1			11
*06	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	N	46	46	1			11

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1363	2	32	9	N	29	35	1			10
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22	24	1			8
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	2	36	9	N	33	31	1			10
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	2	24	9	N	22	28	1			4
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25	9	N	23	17	1			10
*06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1358	2	30	9	N	27	25	1			12

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
HENDERSON-HERRING																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		464 X	464	-0-	-0-	-0-		449	2	15	9	N	14	20	1	5
02		330 X	330	-0-	-0-	-0-		317	2	13	9	N	12	8	1	9
03		500 X	500	-0-	-0-	-0-		481	2	19	9	N	17	15	1	11
04		504 X	504	-0-	-0-	-0-		487	2	17	9	N	15	20	1	6
05		480 X	480	-0-	-0-	-0-		465	2	15	9	N	14	11	1	9
*06		507 X	507	-0-	-0-	-0-		494	2	13	9	N	12	10	1	11

SMITH, ETHEL																
WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		215 X	215	-0-	-0-	-0-		207	2	8	9	N	7	13	1	3
02		244 X	244	-0-	-0-	-0-		234	2	10	9	N	9	5	1	7
03		369 X	369	-0-	-0-	-0-		356	2	13	9	N	12	12	1	7
04		375 X	375	-0-	-0-	-0-		363	2	12	9	N	11	14	1	4
05		394 X	394	-0-	-0-	-0-		381	2	13	9	N	12	9	1	7
*06		497 X	497	-0-	-0-	-0-		484	2	13	9	N	12	9	1	10

MERCHANT, IRA C.																
WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.																
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107	108	1	31
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	89	102	1	18
03		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		1827	2	90	9	N	82	74	1	26
04		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-		1822	2	112	9	N	102	96	1	32
05		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-		1846	2	81	9	N	74	78	1	28
*06		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		1978	2	53	9	N	48	51	1	25

BURNETT																
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	77	1	19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	71	1	11
03		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-		1359	2	69	9	N	63	55	1	19
04		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-		1259	2	77	9	N	70	68	1	21
05		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-		1264	2	55	9	N	50	53	1	18
*06		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-		1342	2	36	9	N	33	35	1	16

CARVER -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARVER -C-																
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		448 X	448	-0-	-0-	-0-		429	2	19	9	N	17	20	1	6
02		392 X	392	-0-	-0-	-0-		375	2	17	9	N	15	15	1	6
03		431 X	431	-0-	-0-	-0-		411	2	20	9	N	18	20	1	4
04		423 X	423	-0-	-0-	-0-		406	2	17	9	N	15	16	1	3
05		396 X	396	-0-	-0-	-0-		379	2	17	9	N	15	14	1	4
*06		272 X	272	-0-	-0-	-0-		264	2	8	9	N	7	7	1	4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	N	N	1	2 1		-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	88 2	3 9	N	N	3	2 1		1
04	76 X	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	N	N	1	2 1		-0-
05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
*06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	87 2	2 9	N	N	2	1 1		1

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	401 2	3 9	N	N	3	4 1		8
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	380 2	4 9	N	N	4	4 1		8
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	500 2	6 9	N	N	5	5 1		8
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9	N	N	3	4 1		7
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	N	-0-	1 1		6
*06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	521 2	3 9	N	N	3	5 1		4

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	N	N	3	3 1		1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	N	N	1	2 1		-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
*06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	N	N	1	2 1		-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	142 2	3 9	N	N	3	3 1		-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	135 2	2 9	N	N	2	2 1		-0-
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132 2	2 9	N	N	2	2 1		-0-
*06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HERRING		WELL #: B 8		RRCID -> 023866		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING		WELL #: 12		RRCID -> 023869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1			1
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3	2	1			1
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	3	1			-0-
*06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	1	1			1

HERRING		WELL #: 27		RRCID -> 023871		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #: H 1		RRCID -> 023872		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: G 1		RRCID -> 023879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 023881		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: I 2		RRCID -> 023882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5	5	1			2
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3	4	1			1
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7	6	1			2
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4	5	1			1
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	1			1
*06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6	4	1			3

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
READ L				WELL #:	2	RRCID ->	023912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY				WELL #:	G 9	RRCID ->	023920	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY				WELL #:	H 1	RRCID ->	023921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	N	17	20	1	6
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	17	1	6
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	19	1	6
04	892 X	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15	18	1	3
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	860	2	17	9	N	15	11	1	7
*06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	N	16	15	1	8

RUSSELL				WELL #:	5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD J1				WELL #:	1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2011	-	4530
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1	16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	49	1	9
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40	36	1	13
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51	9	N	46	44	1	15
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	759	2	34	9	N	31	33	1	13
*06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	809	2	21	9	N	19	21	1	11

SANFORD J				WELL #:	2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213	-	5302
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1	21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1	13
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1260	2	64	9	N	58	51	1	20
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1689	2	103	9	N	94	86	1	28
05	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1675	2	75	9	N	68	71	1	25
*06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1475	2	41	9	N	37	42	1	20

HERRING				WELL #:	T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	80 X	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2	1	1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIAMS -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 023949	COMPL. DATE 04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1222 2	24 9	N	22	26 1		16
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1160 2	26 9	N	24	21 1		19
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1176 2	26 9	N	24	31 1		12
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1148 2	22 9	N	20	20 1		12
05	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1113 2	22 9	N	20	21 1		11
*06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	962 2	9 9	N	8	7 1		12

WILLIAMS -A-		WELL #: C 2		RRCID -> 023950	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	88 1	244 2	N	-0-			-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	80 1	201 2	N	-0-			-0-
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-	88 1	265 2	N	-0-			-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	86 1	319 2	N	-0-			-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	88 1	264 2	N	-0-			-0-
*06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	85 1	339 2	N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955	COMPL. DATE 06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	N/A			
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023993	COMPL. DATE 04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	N/A			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186 2		N	-0-			-0-
04	2374 N	288	-0-	-2086	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			-0-
06	750 X	261	-0-	-489	-0-	261 2		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	N/A			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186 2		N	-0-			-0-
04	2374 N	288	-0-	-2086	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 66		RRCID -> 024002	COMPL. DATE 01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157	-	2874	
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
*06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT				WELL #:	A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545	
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
03	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -8-				WELL #:	8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY				WELL #:	1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AEBERSOLD				WELL #:	G 1	RRCID ->	024021	COMPL. DATE	03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AEBERSOLD				WELL #:	A 3	RRCID ->	024022	COMPL. DATE	06/17/1958	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAUCHAMP				WELL #:	P 1 R	RRCID ->	024023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	187	1	1625	2	N	-0-			-0-
02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	2	N	-0-			-0-
03	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	N	-0-			-0-
04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	207	1	1558	2	N	-0-			-0-
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	2	N	-0-			-0-
*06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	159	1	1007	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BEDNORZ, J. G.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BENNETT															
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807															
01	1767 N	1329	-0-	-438	-0-	620	1	709	2	N	-0-				-0-
02	1540 N	1440	-0-	-100	-0-	560	1	880	2	N	-0-				-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	-0-				-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	600	1	1085	2	N	-0-				-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	620	1	1086	2	N	-0-				-0-
06	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	600	1	1033	2	N	-0-				-0-

BENNETT-SNEED															
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	282	1	1492	2	N	-0-				-0-
02	2156 X	726	-0-	-1430	-0-	119	1	607	2	N	-0-				-0-
03	2387 X	2246	-0-	-141	-0-	302	1	1944	2	N	-0-				-0-
04	2310 X	1968	-0-	-342	-0-	347	1	1621	2	N	-0-				-0-
05	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	403	1	1926	2	N	-0-				-0-
06	2160 X	1945	-0-	-215	-0-	368	1	1577	2	N	-0-				-0-

BINKLEY															
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, M. C.															
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, M. C.															
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
03	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-				-0-
04	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, M. C.															
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730															
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-				-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	-0-				-0-
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	617	1	2652	2	N	-0-				-0-
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	596	1	2514	2	N	-0-				-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	620	1	2610	2	N	-0-				-0-
*06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	1			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BURNETT, M. C.																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B.																	
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B.																	
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940																	
01		678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	1			13
02		711 X	711	-0-	-0-	-0-	661	2	50	9	N	45	45	1			13
03		738 X	738	-0-	-0-	-0-	688	2	50	9	N	45	44	1			14
04		678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	1			8
05		792 X	792	-0-	-0-	-0-	758	2	34	9	N	31	29	1			10
*06		748 X	748	-0-	-0-	-0-	714	2	34	9	N	31	28	1			13

BURNETT, S. B.																	
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950																	
01		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	387	1	802	2	N	31	36	1			11
							34	9									
02		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	337	1	723	2	N	37	37	1			11
							41	9									
03		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	388	1	860	2	N	36	36	1			11
							40	9									
04		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	388	1	863	2	N	32	36	1			7
							35	9									
05		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	403	1	924	2	N	25	24	1			8
							28	9									
*06		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	388	1	883	2	N	25	23	1			10
							28	9									

BURNETT, S. B.																	
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200																	
01		893 X	893	-0-	-0-	-0-	836	2	57	9	N	52	61	1			18
02		797 X	797	-0-	-0-	-0-	729	2	68	9	N	62	62	1			18
03		916 X	916	-0-	-0-	-0-	848	2	68	9	N	62	61	1			19
04		891 X	891	-0-	-0-	-0-	833	2	58	9	N	53	61	1			11
05		944 X	944	-0-	-0-	-0-	897	2	47	9	N	43	40	1			14
*06		889 X	889	-0-	-0-	-0-	843	2	46	9	N	42	39	1			17

BURNETT, S. B.																	
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043	COMPL. DATE 05/27/1948	TOTAL DEPTH 2673	PERF. N/A					
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	816 2	35 9	N	32	38 1		11
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	781 2	43 9	N	39	39 1		11
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	824 2	43 9	N	39	38 1		12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	38 1		7
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	902 2	29 9	N	26	25 1		8
*06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	800 2	31 9	N	28	25 1		11

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044	COMPL. DATE 03/29/1949	TOTAL DEPTH 2495	PERF. N/A					
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3884 2	210 9	N	191	222 1		66
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3489 2	251 9	N	228	227 1		67
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3595 2	249 9	N	226	224 1		69
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3674 2	215 9	N	195	222 1		42
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3970 2	171 9	N	155	147 1		50
*06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3678 2	173 9	N	157	143 1		64

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045	COMPL. DATE 03/14/1930	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2360 - 2750					
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 1		N	-0-			-0-
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	262 1	905 2	N	-0-			-0-
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	397 1	891 2	N	-0-			-0-
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	390 1	882 2	N	-0-			-0-
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	391 1	871 2	N	-0-			-0-
*06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 2301	PERF. 2092 - 3273					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
04	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047	COMPL. DATE 08/08/1940	TOTAL DEPTH 2391	PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
04	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048	COMPL. DATE 08/15/1936	TOTAL DEPTH 2475	PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID -> 024049		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2627		PERF. 2360 - 2605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
05	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050		COMPL. DATE 08/11/1949		TOTAL DEPTH 2590		PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				-0-
05	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052		COMPL. DATE 02/29/1932		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551		PERF. N/A					
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-				-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	353	1	605	2	N	-0-				-0-
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	403	1	892	2	N	-0-				-0-
04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	388	1	678	2	N	-0-				-0-
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	392	1	676	2	N	-0-				-0-
*06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-				-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272		PERF. N/A					
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				-0-
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 2157 - 2455			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				-0-
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT, M.C.		WELL #:		H 1	RRCID ->	024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2511 - 2925			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A			
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 1	RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 2	RRCID ->	024065	COMPL. DATE	06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066		COMPL. DATE 08/06/1946		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	-0-	5790 2		N	-0-	-0-	
03	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	-0-	6793 2		N	-0-	-0-	
04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	-0-	6879 2		N	-0-	-0-	
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	6857 2		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COON, R. S.				WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067		COMPL. DATE 10/16/1962		TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COON, R. S.				WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930		
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	380 1	607 2	N	-0-	-0-	
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	385 1	569 2	N	-0-	-0-	
03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	564 1	773 2	N	-0-	-0-	
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	561 1	642 2	N	-0-	-0-	
05	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	610 1	657 2	N	-0-	-0-	
06	1290 N	167	-0-	-1123	-0-	-0-	100 1	67 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.				WELL #: M 4		RRCID -> 024070		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	-0-	
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	-0-	
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	-0-	
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-	-0-	
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-	-0-	
06	1170 N	553	-0-	-617	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-	

COON, R. S.				WELL #: M 7		RRCID -> 024073		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-	-0-	
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-	-0-	
03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	271 1	1279 2	N	-0-	-0-	
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	311 1	1234 2	N	-0-	-0-	
05	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	-0-	
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	809 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.				WELL #: M 9		RRCID -> 024074		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	2190 2	N	-0-	-0-	
02	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	1235 2	N	-0-	-0-	
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	2552 2	N	-0-	-0-	
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	291 1	2216 2	N	-0-	-0-	
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	2371 2	N	-0-	-0-	
*06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	273 1	1333 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.				WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	252 1	911 2	N	-0-	-0-	
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	297 2	N	-0-	-0-	
03	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	386 1	1089 2	N	-0-	-0-	
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	385 1	970 2	N	-0-	-0-	
05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	861 2	N	-0-	-0-	
06	1200 N	838	-0-	-362	-0-	-0-	241 1	597 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	692	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	716	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	837	1	3063	2	N	-0-					-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	810	1	3017	2	N	-0-					-0-
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	837	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	2533	-0-	-1247	-0-	567	1	1966	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	528	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	400	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	578	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	562	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	585	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	246	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	269	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1076	-0-	-274	-0-	295	1	781	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	280	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	242	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	397	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	390	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	390	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	1300	-0-	-860	-0-	250	1	1050	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	174	1	417	2	N	-0-					-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	121	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	986 X	986	-0-	-0-	-0-	172	1	814	2	N	-0-					-0-
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	397	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	390	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	387	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	1119	-0-	-1041	-0-	189	1	930	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	563 1	659 2	N		-0-						-0-
02		867 X	867	-0-	-0-	-0-	378 1	489 2	N		-0-						-0-
03		98 X	98	-0-	-0-	-0-	1 1	97 2	N		-0-						-0-
04		801 X	801	-0-	-0-	-0-	250 1	551 2	N		-0-						-0-
05		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	620 1	968 2	N		-0-						-0-
*06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	600 1	820 2	N		-0-						-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	172 1	1501 2	N		-0-						-0-
02		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	94 1	1314 2	N		-0-						-0-
03		390 X	390	-0-	-0-	-0-	41 1	349 2	N		-0-						-0-
04		738 X	738	-0-	-0-	-0-	39 1	699 2	N		-0-						-0-
05		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	211 1	1734 2	N		-0-						-0-
*06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	138 1	948 2	N		-0-						-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N		-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
*06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	60 1	462 2	N		-0-						-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N		-0-						-0-
02		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N		-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N		-0-						-0-
05		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N		-0-						-0-
*06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N		-0-						-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	642 1	1358 2	N		-0-						-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	473 1	789 2	N		-0-						-0-
03		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	837 1	1363 2	N		-0-						-0-
04		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	770 1	1113 2	N		-0-						-0-
05		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	691 1	907 2	N		-0-						-0-
06		1800 N	1534	-0-	-266	-0-	621 1	913 2	N		-0-						-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N		-0-						-0-
02		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N		-0-						-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	316 1	926 2	N		-0-						-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	316 1	927 2	N		-0-						-0-
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	335 1	997 2	N		-0-						-0-
*06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	311 1	859 2	N		-0-						-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	194 1	1039 2	N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		762 X	762	-0-	-0-	-0-	94 1	668 2	N	-0-		-0-
04		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	330 1	1790 2	N	-0-		-0-
05		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	341 1	1862 2	N	-0-		-0-
*06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	185 1	848 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283												
01		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	309 1	1021 2	N	-0-		-0-
02		823 X	823	-0-	-0-	-0-	194 1	629 2	N	-0-		-0-
03		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	325 1	1625 2	N	-0-		-0-
04		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	330 1	1481 2	N	-0-		-0-
05		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	341 1	1569 2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1577	-0-	-43	-0-	325 1	1252 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	261 1	1346 2	N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		999 X	999	-0-	-0-	-0-	150 1	849 2	N	-0-		-0-
05		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	334 1	1777 2	N	-0-		-0-
*06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	242 1	1086 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	287 1	1528 2	N	-0-		-0-
02		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	165 1	862 2	N	-0-		-0-
03		506 X	506	-0-	-0-	-0-	78 1	428 2	N	-0-		-0-
04		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	228 1	1265 2	N	-0-		-0-
05		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	403 1	2034 2	N	-0-		-0-
*06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	351 1	1802 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	325 1	1367 2	N	-0-		-0-
02		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	286 1	1290 2	N	-0-		-0-
03		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	397 1	1334 2	N	-0-		-0-
04		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	372 1	1152 2	N	-0-		-0-
05		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	304 1	946 2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1547	-0-	-133	-0-	351 1	1196 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327												
01		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	178 1	1257 2	N	-0-		-0-
02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	17 1	82 2	N	-0-		-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	5 1	2335 2	N	-0-		-0-
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	295 1	2530 2	N	-0-		-0-
05		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	295 1	2646 2	N	-0-		-0-
06		2250 X	1623	-0-	-627	-0-	176 1	1447 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
02		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
03		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	521 1	1529 2	N	-0-		-0-
04		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	494 1	1448 2	N	-0-		-0-
05		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	502 1	1494 2	N	-0-		-0-
06		1980 N	1683	-0-	-297	-0-	447 1	1236 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID ->	024107	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	257 1	871 2	N	-0-	-0-	
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	189 1	666 2	N	-0-	-0-	
03	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	397 1	1420 2	N	-0-	-0-	
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	236 1	797 2	N	-0-	-0-	
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-	-0-	
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	203 1	1106 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID ->	024108	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593 - 2810
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	345 1	1877 2	N	-0-	-0-	
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	113 1	468 2	N	-0-	-0-	
03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	226 1	2135 2	N	-0-	-0-	
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	380 1	1688 2	N	-0-	-0-	
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-	
06	2250 N	1261	-0-	-989	-0-	159 1	1102 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID ->	024109	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	662 1	1980 2	N	-0-	-0-	
02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	432 1	1461 2	N	-0-	-0-	
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	824 1	2244 2	N	-0-	-0-	
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	810 1	2086 2	N	-0-	-0-	
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	837 1	2074 2	N	-0-	-0-	
06	2820 X	2608	-0-	-212	-0-	756 1	1852 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID ->	024110	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	283 1	561 2	N	-0-	-0-	
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	365 1	983 2	N	-0-	-0-	
03	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	445 1	1125 2	N	-0-	-0-	
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	600 1	1259 2	N	-0-	-0-	
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	574 1	1155 2	N	-0-	-0-	
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	600 1	1026 2	N	-0-	-0-	

DAUER		WELL #: E 1		RRCID ->	024111	COMPL. DATE	05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2285 - 2525
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-	
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-	
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-	
05	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSTER		WELL #: F 2		RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	N/A
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	228 1	1067 2	N	-0-	-0-	
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	278 1	2019 2	N	-0-	-0-	
03	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	390 1	925 2	N	-0-	-0-	
04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	360 1	908 2	N	-0-	-0-	
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	358 1	1026 2	N	-0-	-0-	
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	390 1	947 2	N	-0-	-0-	

GARNER		WELL #: T 2 A		RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	234	1	1026	2	N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	173	1	1828	2	N	-0-				-0-	
*06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	299	1	1612	2	N	-0-				-0-	

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	271	1	1830	2	N	-0-				-0-	
02		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	234	1	1430	2	N	-0-				-0-	
03		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	403	1	2057	2	N	-0-				-0-	
04		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-				-0-	
05		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	389	1	1800	2	N	-0-				-0-	
06		2190 N	1871	-0-	-319	-0-	333	1	1538	2	N	-0-				-0-	

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	470	1	1783	2	N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		715 X	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	N	-0-				-0-	
02		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	398	1	869	2	N	-0-				-0-	
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	610	1	2593	2	N	-0-				-0-	
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	580	1	2661	2	N	-0-				-0-	
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	620	1	2831	2	N	-0-				-0-	
06		3090 X	2374	-0-	-716	-0-	600	1	1774	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
HAILE		WELL #: M 2		RRCID -> 024127		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128		COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441					
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
04	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
*06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-

HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	516	1	2531	2	N	-0-		-0-
02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	N	-0-		-0-
03	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	2	N	-0-		-0-
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	481	1	3013	2	N	-0-		-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	583	1	3094	2	N	-0-		-0-
06	2940 X	2918	-0-	-22	-0-	512	1	2406	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSON WALTERS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
01		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	520	1	3799	2	N	-0-
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	390	1	3291	2	N	-0-
03		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	600	1	4832	2	N	-0-
04		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	600	1	5004	2	N	-0-
05		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	610	1	4905	2	N	-0-
06		5250 X	3134	-0-	-2116	-0-	380	1	2754	2	N	-0-

JORDAN												
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-
03		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-
04		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-
05		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JORDAN												
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-
03		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-
04		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-
05		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JORDAN												
WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-
03		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-
04		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-
05		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JORDAN												
WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-
03		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-
04		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-
05		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KALKA												
WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KILGORE												
WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	192	1	134	2	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-	-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	216	1	1157 2	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	148	1	794 2	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155	COMPL. DATE 10/28/1931	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			-0-
05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			-0-
03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			-0-
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			-0-
05	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			-0-
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			-0-
04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			-0-
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			-0-
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 -	2580		
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			-0-
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			-0-
05	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
MCLAUGHLIN																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-				-0-
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-				-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-				-0-
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAUDLIN																
WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-				-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-				-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2				N	-0-				-0-
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MINERAL INV.																
WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A																
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	1				N	-0-				-0-
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	312	1	851	2		N	-0-				-0-
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	299	1	841	2		N	-0-				-0-
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	248	1	817	2		N	-0-				-0-
05	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	373	1	1071	2		N	-0-				-0-
*06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	1				N	-0-				-0-

MINERAL INV.																
WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOORE																
WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NOEL																
WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2				N	-0-				-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2				N	-0-				-0-
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-				-0-
05	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POPE -D-																
WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-				-0-
03	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-				-0-
04	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-				-0-
05	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	54 1	504 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	259 1	2292 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	400 1	2493 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	390 1	2678 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	394 1	2636 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	387 1	2043 2	N	-0-	-0-	-0-

RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-	-0-	-0-
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	-0-	-0-
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-	-0-	-0-
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-	-0-
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	-0-	-0-
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-	-0-	-0-
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: S 3		RRCID -> 024176		COMPL. DATE 12/20/1931		TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: S 5		RRCID -> 024178		COMPL. DATE 05/01/1933		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	-0-	-0-
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-	-0-	-0-
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-	-0-	-0-
05	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: S 6		RRCID -> 024179		COMPL. DATE 08/23/1937		TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-	-0-	-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-	-0-	-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-	-0-	-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: S 7		RRCID -> 024180		COMPL. DATE 05/04/1939		TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SCHAFFER		WELL #:		S 8	RRCID ->	024181	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		S 9	RRCID ->	024182	COMPL. DATE	04/07/1941	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
05	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024183	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	N/A		
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	190	1	223	2	N	-0-			-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	269	1	284	2	N	-0-			-0-
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	238	1	326	2	N	-0-			-0-
05	44 X	44	-0-	-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-			-0-
*06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		1	RRCID ->	024184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	N/A		
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	450	1	2555	2	N	-0-			-0-
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	336	1	1615	2	N	-0-			-0-
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	615	1	3444	2	N	-0-			-0-
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	600	1	2920	2	N	-0-			-0-
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	620	1	3093	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2347	-0-	-743	-0-	400	1	1947	2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		E 1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
03	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
04	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE		WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	334	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	276	1	1714	2	N	-0-			-0-
03	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	322	1	1357	2	N	-0-			-0-
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	296	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	221	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	374	1	1840	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2448 - 3042		
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
04	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
06	870 N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-				-0-
02		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-				-0-
04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-				-0-
05		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				-0-
06		2370 N	1908	-0-	-462	-0-	1908	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
02		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
03		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
04		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				-0-
06		1200 N	937	-0-	-263	-0-	937	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
02		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
05		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-				-0-
*06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				-0-
02		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-
03		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	2	N	-0-				-0-
04		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	162	1	1203	2	N	-0-				-0-
05		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
*06		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	463	1	2274	2	N	-0-				-0-
02		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	404	1	2080	2	N	-0-				-0-
03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	614	1	3159	2	N	-0-				-0-
04		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	590	1	3011	2	N	-0-				-0-
05		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	598	1	3110	2	N	-0-				-0-
*06		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	485	1	2445	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-				-0-
02		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
03		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
04		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-				-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
06		2460 X	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	294	1	1598	2	N	-0-				-0-
04		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	300	1	1820	2	N	-0-				-0-
05		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	310	1	1908	2	N	-0-				-0-
*06		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	270	1	1433	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	403 1	1913 2	N	-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	351 1	970 2	N	-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	124 1	801 2	N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	220 1	757 2	N	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	689 1	1270 2	N	-0-
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	614 1	1225 2	N	-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	783 1	1452 2	N	-0-
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	797 1	1657 2	N	-0-
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	837 1	1615 2	N	-0-
*06	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	716 1	1257 2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-
03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-
04	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-
03	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-
06	1740 N	1531	-0-	-209	-0-	1531 2		N	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	265 1	875 2	N	-0-
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	223 1	705 2	N	-0-
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	329 1	1101 2	N	-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	385 1	1091 2	N	-0-
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	403 1	1218 2	N	-0-
*06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	390 1	841 2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-
*06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-
*06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J.T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE	CODE		
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			-0-	
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			-0-	
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			-0-	
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			-0-	
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			-0-	
*06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			-0-	
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			-0-	
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			-0-	
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			-0-	
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			-0-	
*06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A			
01	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			-0-	
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			-0-	
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			-0-	
04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			-0-	
05	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			-0-	
*06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			-0-	
02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			-0-	
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			-0-	
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			-0-	
05	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			-0-	
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2			-0-	

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	548	1	2809	2	N	-0-
02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	242	1	1381	2	N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2105	2	N	-0-
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	610	1	3447	2	N	-0-
*06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	535	1	2947	2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-
*06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214	COMPL. DATE 11/13/1938	TOTAL DEPTH 3064	PERF. 2425	- 3054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	89 1 726 2	N	-0-		-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	44 1 267 2	N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	114 1 77 2	N	-0-		-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	212 1 1262 2	N	-0-		-0-
*06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	189 1 1404 2	N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	170 1 1484 2	N	-0-		-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	208 1 1550 2	N	-0-		-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
*06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	213 1 1272 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
*06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220	COMPL. DATE 04/14/1937	TOTAL DEPTH 2799	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	-0-
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1111	2	N	-0-	-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	116	1	1028	2	N	-0-	-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	2	N	-0-	-0-
*06	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	128	1	891	2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761			
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-	-0-
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-	-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	282	1	2597	2	N	-0-	-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-	-0-
05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	213	1	1890	2	N	-0-	-0-
*06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	262	1	1820	2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	189	1	1184	2	N	-0-	-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	N	-0-	-0-
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	279	1	2056	2	N	-0-	-0-
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	1900	2	N	-0-	-0-
05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	275	1	1986	2	N	-0-	-0-
*06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	207	1	1590	2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900			
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-	-0-
02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-	-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	801	1	2521	2	N	-0-	-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-	-0-
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-	-0-
*06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	771	1	2378	2	N	-0-	-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946			TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957			TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-	-0-
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	-0-
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-	-0-
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-	-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	-0-
*06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
THOMPSON		WELL #:		T 2	RRCID ->	024229	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	3633	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-
02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
*06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		T 3	RRCID ->	024230	COMPL. DATE	07/09/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	024231	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 2440 - 4543				
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				-0-
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				-0-
05	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
*06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-				-0-
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
04	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
*06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				-0-
05	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
*06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
*06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-				-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	2	N	-0-				-0-
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	363	1	1256	2	N	-0-				-0-
04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	390	1	1168	2	N	-0-				-0-
05	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	403	1	1190	2	N	-0-				-0-
*06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	299	1	650	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		-0-
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		-0-
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		-0-
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		-0-
*06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		-0-
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		-0-
04	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		-0-
05	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		-0-
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	338	1	846	2
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	208	1	545	2
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	377	1	975	2
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	377	1	1012	2
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	2
06	1320 N	809	-0-	-511	-0-	241	1	568	2

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	231 1	1723 2	N	-0-		-0-
02		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	237 1	1654 2	N	-0-		-0-
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	310 1	1944 2	N	-0-		-0-
04		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	300 1	2008 2	N	-0-		-0-
05		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	310 1	2093 2	N	-0-		-0-
*06		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	300 1	1356 2	N	-0-		-0-

WITTER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
03		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
04		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
05		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOONE, ALVORA												
WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A												
01		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
03		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
04		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
05		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
*06		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-

BROADWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRUMPACKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A												
01		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
02		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
03		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
04		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
05		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
*06		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		-0-

SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A												
01		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
02		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
03		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
04		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
05		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
*06		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-

RIGGINS, LOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
02		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
03		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
04		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
05		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
*06		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-		-0-
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-		-0-
03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-		-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-		-0-
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-		-0-
*06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		M 2	RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		O 1	RRCID ->	024275	COMPL. DATE	04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A	
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
03	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
04	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		-0-
*06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		R 1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF. N/A	
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-		-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
*06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		R 2	RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A	
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH 2565	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
*06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 5		RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH 2720	PERF. N/A					
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
04	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 10		RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A					
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
*06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 12		RRCID -> 024282	COMPL. DATE 04/18/1940	TOTAL DEPTH 2442	PERF. N/A					
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
03	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
05	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
*06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 024293	COMPL. DATE 12/12/1939	TOTAL DEPTH 2976	PERF. N/A					
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
05	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302	COMPL. DATE 11/25/1938	TOTAL DEPTH 2945	PERF. N/A					
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
03	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
05	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
*06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-

MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 024307	COMPL. DATE 11/27/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
05	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
*06	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
POWERS				WELL #:	1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF.	N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-							
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-							
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-							
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-							
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-							
*06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-							
VICARS												WELL #:	2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2839 - 2954
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
WELLS SMOOT												WELL #:	1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A
01	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-							
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-							
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-							
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-							
05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-							
*06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-							
QUIRK												WELL #:	1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
BRENT												WELL #:	2021	RRCID ->	024413	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	2979	PERF.	2525 - 2979
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
BRENT												WELL #:	3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2410 - 5100
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	219	1	473	2	N	-0-			-0-							
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	201	1	453	2	N	-0-			-0-							
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-			-0-							
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-			-0-							
05	682 N	83	-0-	-599	-0-	21	1	62	2	N	-0-			-0-							
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	266	1	559	2	N	-0-			-0-							
NEILD D												WELL #:	1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -A-				WELL #: 1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240	- 4952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	N	-0-			-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1561	2	N	-0-			-0-
04	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	2	N	-0-			-0-
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1325	2	N	-0-			-0-
*06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #: 2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133	- 5280			
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	2985	2	N	-0-			-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	2604	2	N	-0-			-0-
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	3341	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	3390	2	N	-0-			-0-
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3519	2	N	-0-			-0-
*06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	3248	2	N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945	- 5380			
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3919	2	N	-0-			-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	3360	2	N	-0-			-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	3615	2	N	-0-			-0-
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	858	1	3453	2	N	-0-			-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3553	2	N	-0-			-0-
*06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	3365	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216	- 2668			
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	N	-0-			-0-
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216	- 2755			
01	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	1501	2	N	-0-			-0-
05	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
*06	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110	- 5000			
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	1296	2	N	-0-			-0-
05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
*06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210	- 5037			
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1567	2	N	-0-			-0-
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1109	2	N	-0-			-0-
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1169	2	N	-0-			-0-
05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	1681	2	N	-0-			-0-
*06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1864	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2145 - 5100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	282	1	1208 2	N	-0-		-0-
05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
*06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2400 - 4705
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-		-0-
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-		-0-
03	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-		-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1070	1	4383 2	N	-0-		-0-
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		N	-0-		-0-
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-		-0-

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215 - 5000
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
*06	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065 - 5680
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-		-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	1		N	-0-		-0-
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-		-0-
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	1		N	-0-		-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	1		N	-0-		-0-
*06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636
01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		-0-
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-		-0-
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-		-0-
05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
*06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	1436	1	1968 2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	267	1	1458 2	N	-0-		-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	223	1	1218 2	N	-0-		-0-
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	277	1	1312 2	N	-0-		-0-
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	270	1	1150 2	N	-0-		-0-
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	279	1	1144 2	N	-0-		-0-
*06	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	270	1	1090 2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	393	1	785 2	N	-0-		-0-
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	249	1	716 2	N	-0-		-0-
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	390	1	851 2	N	-0-		-0-
04	922 X	922	-0-	-0-	-0-	390	1	532 2	N	-0-		-0-
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	350	1	1066 2	N	-0-		-0-
*06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	390	1	1248 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID -> 024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475	-	2927	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	364	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	364	1	1792	2	N	-0-			-0-
03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	403	1	2089	2	N	-0-			-0-
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	390	1	2005	2	N	-0-			-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	403	1	2052	2	N	-0-			-0-
*06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	390	1	1756	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID -> 024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238	-	5114	
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	932	2	N	-0-			-0-
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	2	N	-0-			-0-
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	-0-			-0-
*06	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	300	1	714	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID -> 024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438	-	3008	
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	403	1	512	2	N	-0-			-0-
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	364	1	460	2	N	-0-			-0-
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	403	1	492	2	N	-0-			-0-
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	390	1	467	2	N	-0-			-0-
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-	403	1	483	2	N	-0-			-0-
*06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	390	1	463	2	N	-0-			-0-

SNEED G				WELL #: 1023	RRCID -> 024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID -> 024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	798	1	240	2	N	-0-			-0-
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	406	1	153	2	N	-0-			-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	783	1	195	2	N	-0-			-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID -> 024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
*06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: S 3F	RRCID -> 024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
WEYMOUTH MS		WELL #: 4005		RRCID -> 024443		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH -MS-		WELL #: G 11D		RRCID -> 024444		COMPL. DATE 12/22/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-				-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	N	-0-				-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	232	1	426	2	N	-0-				-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	230	1	488	2	N	-0-				-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 024448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERRITT		WELL #: 1012		RRCID -> 024450		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517							
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	918	2	48	9	N	44	43	1		8
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	N	33	37	1		4
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	770	2	29	9	N	26	29	1		1
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	787	2	21	9	N	19	18	1		2
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27	25	1		4
*06	838 X	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13	14	1		3

BLASDEL		WELL #: A 1		RRCID -> 024459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 024460		COMPL. DATE 02/02/1934		TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT		WELL #: 2		RRCID -> 024461		COMPL. DATE 08/08/1926		TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT		WELL #:		J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				24	19	1				9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				53	32	1				30
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	628	2	58	9	53	80	1			3
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	658	2	54	9	49	46	1			6
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	537	2	28	9	25	26	1			5
*06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	453	2	26	9	24	23	1			6

DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2022															

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	22	22	1			5
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	222	2	14	9	13	16	1			2
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	12	10	1			4
04	300 N	154	-0-	-146	-0-	147	2	7	9	6	9	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	2	1			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A				
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 2350 - 2895				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2235 - 4600				
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	403	1	412	2	N	-0-				-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	364	1	332	2	N	-0-				-0-
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	403	1	497	2	N	-0-				-0-
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	390	1	692	2	N	-0-				-0-
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	403	1	875	2	N	-0-				-0-
*06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	390	1	816	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	73	1	53	2	N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
*06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF. 2265 - 5150				
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	308	1	877	2	N	-0-				-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	257	1	712	2	N	-0-				-0-
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	326	1	934	2	N	-0-				-0-
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	291	1	796	2	N	-0-				-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	2	N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF. N/A				
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1077		RRCID -> 024497		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 5041		PERF. 2520 - 4852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2	N	-0-			-0-
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	N	-0-			-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2	N	-0-			-0-
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2	N	-0-			-0-
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1081		RRCID -> 024499		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 2295 - 2708	
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-			-0-
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-			-0-
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1084		RRCID -> 024500		COMPL. DATE 11/26/1930		TOTAL DEPTH 2350		PERF. N/A	
01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-			-0-
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-			-0-
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-			-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1086		RRCID -> 024501		COMPL. DATE 04/08/1931		TOTAL DEPTH 2335		PERF. N/A	
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-			-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1097		RRCID -> 024502		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2574 - 4572	
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2	N	-0-			-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2	N	-0-			-0-
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1099		RRCID -> 024503		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 2513 - 4807	
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-			-0-
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-			-0-
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	N	-0-			-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2	N	-0-			-0-
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1108		RRCID -> 024504		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 1980 - 2942	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HANNEMAN				WELL #: 1100	RRCID -> 024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	2625	-	5295		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	580	1	205	2	N	-0-			-0-
02		672 N	490	-0-	-182	-0-	480	1	10	2	N	-0-			-0-
03		713 N	623	-0-	-90	-0-	611	1	12	2	N	-0-			-0-
04		750 N	670	-0-	-80	-0-	600	1	70	2	N	-0-			-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	620	1	413	2	N	-0-			-0-
*06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	600	1	70	2	N	-0-			-0-

JESTER				WELL #: 1018	RRCID -> 024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520	-	3354		
01		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	807	1	1028	2	N	-0-			-0-
02		699 X	699	-0-	-0-	-0-	268	1	431	2	N	-0-			-0-
03		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	899	1	1288	2	N	-0-			-0-
04		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	870	1	1148	2	N	-0-			-0-
05		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	817	1	1151	2	N	-0-			-0-
*06		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	870	1	1092	2	N	-0-			-0-

KILGORE A				WELL #: 1008	RRCID -> 024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635	-	5690		
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE B				WELL #: 1010	RRCID -> 024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057	-	3540		
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: 1016	RRCID -> 024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910	-	5124		
01		1953 N	1542	-0-	-411	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
02		1820 N	1080	-0-	-740	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
03		2046 N	1769	-0-	-277	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
05		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
*06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	614	1	1785	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: 1056	RRCID -> 024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685	-	5299		
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
02		812 N	474	-0-	-338	-0-	474	2			N	-0-			-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04		900 N	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-			-0-
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
*06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: 1057	RRCID -> 024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698	-	4984		
01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
02		1680 N	864	-0-	-816	-0-	864	2			N	-0-			-0-
03		2325 N	1925	-0-	-400	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
04		2100 N	1725	-0-	-375	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
*06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	266	1	1953	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASSEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
01	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	390	1	1423	2	N	-0-	-0-
02	1988 N	924	-0-	-1064	-0-	213	1	711	2	N	-0-	-0-
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	403	1	1799	2	N	-0-	-0-
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	390	1	1904	2	N	-0-	-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	403	1	1997	2	N	-0-	-0-
*06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	390	1	1857	2	N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCBRIDE												
WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	802	1	1537	2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1137	-0-	-347	-0-	474	1	663	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	-0-
04	1590 N	567	-0-	-1023	-0-	567	1			N	-0-	-0-
05	1271 N	783	-0-	-488	-0-	783	1			N	-0-	-0-
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-	-0-

POLING												
WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768												
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	-0-
02	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-
04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	-0-
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PURVIN												
WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443												
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-	-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	-0-
05	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-	-0-
06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-	-0-

ROCKWELL												
WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A												
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701		
01	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767		
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
03	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
04	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A		
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
04	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-			-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866		
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	899	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	812	1	2670	2	N	-0-			-0-
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	894	1	2807	2	N	-0-			-0-
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	792	1	2871	2	N	-0-			-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-			-0-
*06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-

SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	168	1	724	2	N	-0-			-0-
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	138	1	527	2	N	-0-			-0-
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	138	1	589	2	N	-0-			-0-
04	792 X	792	-0-	-0-	-0-	175	1	617	2	N	-0-			-0-
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	182	1	579	2	N	-0-			-0-
*06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	180	1	439	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384		
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	403	1	1250	2	N	-0-			-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	364	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	390	1	1319	2	N	-0-			-0-
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	403	1	1304	2	N	-0-			-0-
*06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED				WELL #: 1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF.	2360 - 4900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	403	1	1586	2	N	-0-	-0-
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	364	1	1449	2	N	-0-	-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	403	1	1579	2	N	-0-	-0-
04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	390	1	1511	2	N	-0-	-0-
05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	403	1	1574	2	N	-0-	-0-
*06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	390	1	1465	2	N	-0-	-0-

SNEED				WELL #: 1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2328 - 4755
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	2	N	-0-	-0-
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	278	1	1153	2	N	-0-	-0-
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	403	1	1596	2	N	-0-	-0-
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	390	1	1348	2	N	-0-	-0-
05	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	N	-0-	-0-
*06	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	390	1	1462	2	N	-0-	-0-

SNEED				WELL #: 1027	RRCID ->	024542	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2465 - 5018
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	358	1	1832	2	N	-0-	-0-
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	348	1	1322	2	N	-0-	-0-
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	403	1	1558	2	N	-0-	-0-
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	384	1	1520	2	N	-0-	-0-
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	367	1	1522	2	N	-0-	-0-
*06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	380	1	1533	2	N	-0-	-0-

SNEED F				WELL #: 1037	RRCID ->	024545	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2324 - 5017
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-	-0-
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-	-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-	-0-
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-	-0-
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-	-0-
*06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-	-0-

SNEED				WELL #: 1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF.	2322 - 5358
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	853	1	3413	2	N	-0-	-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	800	1	3023	2	N	-0-	-0-
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	899	1	3564	2	N	-0-	-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	870	1	3527	2	N	-0-	-0-
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	899	1	3680	2	N	-0-	-0-
*06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	863	1	3538	2	N	-0-	-0-

SNEED F				WELL #: 1050	RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2191 - 4838
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-	-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-	-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-	-0-
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-	-0-
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-	-0-
*06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	762	1	3329	2	N	-0-	-0-

STATE				WELL #: 3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
02	896 N	749	-0-	-147	-0-	749	2			N	-0-	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-	-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	-0-
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N	-0-		-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-		203 2		N	-0-		-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-		309 2		N	-0-		-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-		354 2		N	-0-		-0-
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-		387 2		N	-0-		-0-
*06	442 X	442	-0-	-0-	-0-		113 1	329 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 2403 - 5270		
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		159 1	1410 2	N	-0-		-0-
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		163 1	1317 2	N	-0-		-0-
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		214 1	1505 2	N	-0-		-0-
04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-		195 1	1608 2	N	-0-		-0-
05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-		143 1	1271 2	N	-0-		-0-
*06	981 X	981	-0-	-0-	-0-		116 1	865 2	N	-0-		-0-

WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 1945 - 5000		
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-		403 1	1752 2	N	-0-		-0-
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-		364 1	1666 2	N	-0-		-0-
03	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		403 1	1882 2	N	-0-		-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-		390 1	1793 2	N	-0-		-0-
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-		403 1	1912 2	N	-0-		-0-
*06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		390 1	1598 2	N	-0-		-0-

WALKER -A-		WELL #: 1006		RRCID -> 024562		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 2958		PERF. 2095 - 4893		
01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-		403 1	898 2	N	-0-		-0-
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		364 1	892 2	N	-0-		-0-
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		403 1	852 2	N	-0-		-0-
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-		390 1	877 2	N	-0-		-0-
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		403 1	980 2	N	-0-		-0-
*06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-		390 1	942 2	N	-0-		-0-

ZOFNESS		WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971		TOTAL DEPTH 3735		PERF. N/A		
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		841 1	1980 2	N	-0-		-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		812 1	1855 2	N	-0-		-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		899 1	2229 2	N	-0-		-0-
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		870 1	2087 2	N	-0-		-0-
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		802 1	1900 2	N	-0-		-0-
*06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		870 1	2311 2	N	-0-		-0-

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-		757 2		N	-0-		-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-		679 2		N	-0-		-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756 2		N	-0-		-0-
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-		742 2		N	-0-		-0-
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-		772 2		N	-0-		-0-
*06	746 X	746	-0-	-0-	-0-		746 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
MICKEY, POOL												WELL #: 1		RRCID -> 024574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
*07		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-						-0-								
*08		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-						-0-								
*09		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-						-0-								
*10		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-						-0-								
*11		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-						-0-								
*12		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-						-0-								
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
*03		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-						-0-								
*04		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-						-0-								
*05		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-						-0-								
*06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-						-0-								

WALL, JIM												WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								

BURNETT												WELL #: 5		RRCID -> 024633		COMPL. DATE 06/02/1926		TOTAL DEPTH 3060		PERF. N/A					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-								

BREYFOGLE												WELL #: 1		RRCID -> 024653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3597		PERF. 2839 - 3076			
01		4061 X	3560	-0-	-501	-0-	87	1	3473	2	N	-0-					-0-								
02		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	72	1	3685	2	N	-0-					-0-								
03		4061 X	3774	-0-	-287	-0-	3774	2		N	-0-						-0-								
04		3930 X	3601	-0-	-329	-0-	3601	2		N	-0-						-0-								
05		4061 X	2138	-0-	-1923	-0-	2138	2		N	-0-						-0-								
06		3930 X	3279	-0-	-651	-0-	70	1	3209	2	N	-0-					-0-								

ADA												WELL #: 1H		RRCID -> 024707		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2544 - 4625					
*07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-						-0-								
*08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-						-0-								
*09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-						-0-								
*10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-						-0-								
*11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-						-0-								
*12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-						-0-								
*01		1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2		N	-0-						-0-								
*02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-						-0-								
*03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-						-0-								
*04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-						-0-								
*05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-						-0-								
*06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	143	1	1663	2	N	-0-					-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	851	-0-	-513	-0-	851	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A		
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1144	-0-	-172	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	584	-0-	-646	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	519	-0-	-752	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2		N	-0-			-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590		
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
04	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
*06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-

ANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
*06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
ANNAWAG			WELL #:		1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
03		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
04		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
*06		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-

ARMELLA			WELL #:		1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*06		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-

ARMI			WELL #:		1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07		2201 X	1504	-0-	-697	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
*08		2201 X	1667	-0-	-534	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
*09		1920 X	1724	-0-	-196	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
*10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
*11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
*12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
*01		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
*02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
*03		1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
*04		1740 N	1445	-0-	-295	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
*05		2077 N	1542	-0-	-535	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2		N	-0-			-0-

ARRIS			WELL #:		1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*06		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-

BALFIELD			WELL #:		1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-

BALFOUR			WELL #:		2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BALFOUR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
02		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
03		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
04		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-
05		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		-0-
*06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-

BALFOUR												
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
02		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
03		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
04		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
05		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
*06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-

BASS												
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
02		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
03		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
04		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
*06		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-

BAYSHORE												
WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		164 X	164	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
02		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
05		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
*06		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-	897	-0-

BEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
02		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
03		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
04		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		-0-
05		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-
*06		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-

BENEDICT												
WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
02		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
03		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
04		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
05		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-
*06		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-

BERAW												
WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
02		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-
03		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
04		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-
05		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
06		570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIFFLE		WELL #: 1		RRCID -> 024742		COMPL. DATE 10/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.		WELL #: 1		RRCID -> 024746		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-

BLANCH		WELL #: 1		RRCID -> 024747		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONE		WELL #: 1		RRCID -> 024750		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
*06	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-

BOX		WELL #: 1		RRCID -> 024751		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAY		WELL #: 1		RRCID -> 024755		COMPL. DATE 11/14/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	246	-0-	-354	-0-	246	2	Y	-0-			-0-

BRITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A				
01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
*06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURCH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
*06	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-

BURGER				WELL #: A 1	RRCID -> 024761	COMPL. DATE 06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A		
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
05	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
*06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-

BURGER				WELL #: B 1	RRCID -> 024762	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	N/A		
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
*06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-

BURL				WELL #: 1	RRCID -> 024763	COMPL. DATE 11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
*06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-

BURRIS				WELL #: 1	RRCID -> 024764	COMPL. DATE 08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	N/A		
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	246 1	2142 2	N	-0-			-0-
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	231 1	1576 2	N	-0-			-0-
05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	231 1	1878 2	N	-0-			-0-
*06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-

BYRD				WELL #: 3	RRCID -> 024768	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
*06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			-0-

BYRD				WELL #: 4	RRCID -> 024769	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CAR		WELL #:		1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-	
02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-	
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		-0-	
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		-0-	
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-		-0-	
*06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		-0-	

CARHART		WELL #:		1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-	
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-	
03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		-0-	
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-	
05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-	
*06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		-0-	

CARN		WELL #:		2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-	
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-	
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-	
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-	
05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-	
*06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-	

CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-		-0-	
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-		-0-	
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		-0-	
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-		-0-	
05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-		-0-	
*06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		-0-	

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-		-0-	
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-		-0-	
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-		-0-	
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-		-0-	
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-		-0-	
*06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-		-0-	

CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-	
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-	
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-	
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-	
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-	
*06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-	

CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-	
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-	
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-	
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		-0-	
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		-0-	
*06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-

CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
*06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
*06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-

CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
*06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	713	1	865	2	N	-0-	-0-
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	447	1	842	2	N	-0-	-0-
03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	700	1	1304	2	N	-0-	-0-
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	690	1	1082	2	N	-0-	-0-
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	713	1	1095	2	N	-0-	-0-
*06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	690	1	1058	2	N	-0-	-0-

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 - 4188	
01	1395 N	378	-0-	-1017	-0-	378	2		N	-0-	-0-	
02	1764 N	450	-0-	-1314	-0-	450	2		N	-0-	-0-	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-	-0-	
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-	-0-	
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-	-0-	
06	2130 N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2		N	-0-	-0-	

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-	
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-	
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-	
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-	
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-	-0-	
*06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CLEMENTS		WELL #: A 1		RRCID -> 024794		COMPL. DATE 03/05/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVEY		WELL #: 1W		RRCID -> 024795		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483								
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	355	283	1			107
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	387	350	1			144
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	481	1			1
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	156	1			97
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	236	1			8
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	115	1			14

COFFEE		WELL #: 1		RRCID -> 024797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	476 N	52	-0-	-424	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 024798		COMPL. DATE 08/30/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

COLWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 024801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL		WELL #: C 1		RRCID -> 024802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	-0-					-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-					-0-
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	247	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	371	1	669	2	N	-0-					-0-
05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	403	1	636	2	N	-0-					-0-
*06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	390	1	592	2	N	-0-					-0-

COON		WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466								
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-					-0-
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	230	1	834	2	N	-0-					-0-
03	622 X	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	N	-0-					-0-
04	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	300	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	310	1	1185	2	N	-0-					-0-
*06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	300	1	1121	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
*06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-

CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
03	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
*06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-

DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	024807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2918 - 3365	
01	1612 N	841	-0-	-771	-0-	134	1	707	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	782	-0-	-310	-0-	105	1	677	2	N	-0-		-0-
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	114	1	149	2	N	-0-		-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	99	1	1783	2	N	-0-		-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	2	N	-0-		-0-
*06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	103	1	2014	2	N	-0-		-0-

DELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	N/A	
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2		N	-0-			-0-

DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
04	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
*06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

DIZ		WELL #:		1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
04	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
*06	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
DONALDSON															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	434	N	376	-0-	-58	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOOLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	-0-	1895	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	3262	-0-	162	-0-	162	3262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	3027	-0-	27	-0-	189	3027	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	3023	-0-	-77	-0-	112	3023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2862	X	2750	-0-	-112	-0-	-0-	2750	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOROTHY															
WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOSS															
WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826															
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOTTIE															
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410	N	106	-0-	-1304	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRIB															
WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DRURY				WELL #: 2	RRCID -> 024821	COMPL. DATE 06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: A 1	RRCID -> 024823	COMPL. DATE 07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
03	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 024824	COMPL. DATE 11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
03	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
04	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	681 2		N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: C 1	RRCID -> 024825	COMPL. DATE 04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
02	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
03	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	36 1	1317 2	N	-0-			-0-
05	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
*06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: D 1	RRCID -> 024826	COMPL. DATE 04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	20 1	754 2	N	-0-			-0-
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-

DUMAS				WELL #: 1	RRCID -> 024828	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	40 1	284 2	N	-0-			-0-
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAKIN				WELL #: 1	RRCID -> 024830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
*06	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ED		WELL #:		1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
*06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-

EDDY		WELL #:		1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
*06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-

ELLIE		WELL #:		2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-

ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
04	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
*06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2817 - 3239		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3162 X	2511	-0-	-651	-0-	61	1	2450	2	N	-0-		-0-
02		3136 X	2896	-0-	-240	-0-	56	1	2840	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	2			N	-0-		-0-
04		3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2			N	-0-		-0-
05		3193 X	1619	-0-	-1574	-0-	1619	2			N	-0-		-0-
06		3090 X	2377	-0-	-713	-0-	51	1	2326	2	N	-0-		-0-

EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EZELE		WELL #:		1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*07		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*08		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
*09		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*10		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
*11		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
*12		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
01		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
05		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
*06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-

FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508 - 4692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	1550 N	1273	-0-	-277	-0-		1273	2			N	-0-		-0-
*08	1457 N	1278	-0-	-179	-0-		1278	2			N	-0-		-0-
*09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2			N	-0-		-0-
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2			N	-0-		-0-
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	2			N	-0-		-0-
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358	2			N	-0-		-0-
*01	1395 N	1305	-0-	-90	-0-		1305	2			N	-0-		-0-
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	2			N	-0-		-0-
*03	1178 N	1122	-0-	-56	-0-		1122	2			N	-0-		-0-
*04	1350 N	1204	-0-	-146	-0-		1204	2			N	-0-		-0-
*05	1612 N	1260	-0-	-352	-0-		1260	2			N	-0-		-0-
06	1170 N	1130	-0-	-40	-0-		1130	2			N	-0-		-0-

FIELDS				WELL #:	A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2			N	-0-		-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2			N	-0-		-0-
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-		1210	2			N	-0-		-0-
04	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-		1139	2			N	-0-		-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2			N	-0-		-0-
*06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		1118	2			N	-0-		-0-

FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-		519	2			N	-0-		-0-
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-		-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-		-0-
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-		-0-
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-		-0-
06	390 N	294	-0-	-96	-0-		294	2			N	-0-		-0-

FRIES				WELL #:	1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-		765	2			N	-0-		-0-
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2			N	-0-		-0-
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-		1433	2			N	-0-		-0-
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2			N	-0-		-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2			N	-0-		-0-
*06	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-		1411	2			N	-0-		-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-		913	2			N	-0-		-0-
02	942 X	942	-0-	-0-	-0-		942	2			N	-0-		-0-
03	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2			N	-0-		-0-
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-		1136	2			N	-0-		-0-
05	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			N	-0-		-0-
*06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			N	-0-		-0-

FURNEAUX				WELL #:	1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2			N	-0-		-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2			N	-0-		-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-		1353	2			N	-0-		-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-		1317	2			N	-0-		-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-		1382	2			N	-0-		-0-
*06	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-		1290	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARSAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
*06	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-

GARSAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
*06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-

GATSY				WELL #:	1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GENTRY				WELL #:	1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-				-0-
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-				-0-
05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
*06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
*06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-

GOB				WELL #:	1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467	2			N	-0-				-0-
02	1876 N	1449	-0-	-427	-0-	1449	2			N	-0-				-0-
03	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	1101	2			N	-0-				-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
05	1612 N	1187	-0-	-425	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	541	-0-	-539	-0-	541	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
*06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-

HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
*07	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-				-0-
*08	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	2389	2			N	-0-				-0-
*09	2340 X	2326	-0-	-14	-0-	2326	2			N	-0-				-0-
*10	2387 X	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-				-0-
*11	2310 X	2294	-0-	-16	-0-	2294	2			N	-0-				-0-
*12	2387 X	2286	-0-	-101	-0-	2286	2			N	-0-				-0-
*01	2480 X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			N	-0-				-0-
*02	2240 X	2019	-0-	-221	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
*03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-				-0-
*04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				-0-
*05	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-				-0-
06	2370 X	2103	-0-	-267	-0-	2103	2			N	-0-				-0-

HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
*06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-

HARB		WELL #:		1	RRCID ->	024890	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				-0-
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
03	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
05	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				-0-
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-				-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-
04	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				-0-

HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-
03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
04	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
*06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEASTON		WELL #:		1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
HENDER		WELL #:		1	RRCID ->	024899	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
*06	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
HENKEL		WELL #:		1	RRCID ->	024900	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1524	-0-	-464	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1066	-0-	-918	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1086	-0-	-588	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
HIBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	024902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOME GAS		WELL #:		1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
*10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*01	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUCKABY				WELL #: 2	RRCID -> 024908	COMPL. DATE 09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HURWITZ				WELL #: 1	RRCID -> 024909	COMPL. DATE 06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	403 1	509 2	N	-0-			-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	39 1	149 2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

HUSTED				WELL #: 1	RRCID -> 024910	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIA				WELL #: 1	RRCID -> 024916	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGE				WELL #: 1	RRCID -> 024918	COMPL. DATE 12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: A 1	RRCID -> 024919	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: A 2	RRCID -> 024920	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
*06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
*06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		-0-
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
*06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
05	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
*06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929	COMPL. DATE 02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793 2		N	-0-		-0-
02	1708 N	876	-0-	-832	-0-	876 2		N	-0-		-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	782 2		N	-0-		-0-
06	1620 N	1234	-0-	-386	-0-	1234 2		N	-0-		-0-

JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JEN		WELL #: 1		RRCID -> 024932	COMPL. DATE 03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	602 2		N	-0-		-0-
02	560 N	350	-0-	-210	-0-	350 2		N	-0-		-0-
03	744 N	337	-0-	-407	-0-	74 1	263 2	N	-0-		-0-
04	570 N	158	-0-	-412	-0-	61 1	97 2	N	-0-		-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	122 1	633 2	N	-0-		-0-
06	330 N	188	-0-	-142	-0-	188 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2		N	-0-				-0-
02	1344	N	796	-0-	-548	-0-	796	2		N	-0-				-0-
03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	298	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	769	-0-	-371	-0-	299	1	470	2	N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	250	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	573	-0-	-747	-0-	573	2		N	-0-				-0-

JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-				-0-
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-				-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-				-0-
*06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-				-0-

JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-				-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				-0-
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-				-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-
*06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				-0-

JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-				-0-
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-				-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-				-0-
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-				-0-
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-				-0-
*01	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2		N	-0-				-0-
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-				-0-
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-				-0-
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-				-0-
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-				-0-
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
*06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
JOHNSON		WELL #: G 1G		RRCID -> 024942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-	
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-	
03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-	
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-	
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-	-0-	
*06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: P 1P		RRCID -> 024947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-	
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-	-0-	
03	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-	
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	-0-	
*06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: U 1U		RRCID -> 024951		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-	
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-	
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-	-0-	
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	-0-	
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-	-0-	
*06	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: V 1V		RRCID -> 024952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID -> 024955		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	-0-	
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-	
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	-0-	
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-	
05	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-	
*06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A		
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-	-0-	
02	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-	-0-	
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-	-0-	
04	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	-0-	
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-	
*06	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	191	1	848	2	N	-0-	-0-
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	165	1	689	2	N	-0-	-0-
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	870	2	N	-0-	-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	196	1	800	2	N	-0-	-0-
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	186	1	823	2	N	-0-	-0-
*06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	210	1	773	2	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962	COMPL. DATE 12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-	-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-	-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	-0-	-0-
04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	-0-	-0-
05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970	COMPL. DATE 08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A			
01	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-	-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	-0-	-0-
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	-0-	-0-
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	-0-	-0-
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971	COMPL. DATE 03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-	-0-	-0-
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-	-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	-0-	-0-
04	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-	-0-	-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	-0-	-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972	COMPL. DATE 09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1699		RRCID -> 024973	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
*07	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-	-0-	-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-	-0-
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-	-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	-0-	-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140	2		N	-0-	-0-	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
JOY															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-				-0-
02		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-				-0-
03		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	228	1	1163	2	N	-0-			-0-
04		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	220	1	1170	2	N	-0-			-0-
05		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	265	1	1040	2	N	-0-			-0-
*06		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-

KANE															
WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
*12		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				-0-
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
*03		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
*04		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
*05		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
*06		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-

KATHERINE															
WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				-0-
02		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
03		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-
04		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-				-0-
05		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-				-0-
*06		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-

KATHERINE															
WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
02		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
03		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
04		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-
05		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
*06		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-

KATHERINE															
WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-				-0-
02		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
03		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-
04		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				-0-
05		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-
*06		766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-				-0-

KATHERINE															
WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-				-0-
02		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-				-0-
03		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-				-0-
04		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
05		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-				-0-
*06		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KATZ				WELL #:	1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATZ				WELL #:	2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELL				WELL #:	1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 - 3167	
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-	
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		-0-	
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		-0-	
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		-0-	
05	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-	
*06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		-0-	

KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		-0-	
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-	
03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-		-0-	
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		-0-	
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-	
*06	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-		-0-	

KEMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-	
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-	
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		-0-	
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-	
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		-0-	
06	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2		N	-0-		-0-	

KINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KIN				WELL #:	1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-	
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-	
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-			-0-	

LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-	
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-	
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-	
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-	
05	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-	
*06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-	

LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2777 - 3088		
*07	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	2705	2		N	-0-			-0-	
*08	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	2704	2		N	-0-			-0-	
*09	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	2642	2		N	-0-			-0-	
*10	2914 X	2602	-0-	-312	-0-	2602	2		N	-0-			-0-	
*11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-	
*12	2697 X	2695	-0-	-2	-0-	2695	2		N	-0-			-0-	
*01	2821 X	2403	-0-	-418	-0-	2403	2		N	-0-			-0-	
*02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-	
*03	2821 X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2		N	-0-			-0-	
*04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-	
*05	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2		N	-0-			-0-	
06	2910 X	2408	-0-	-502	-0-	2408	2		N	-0-			-0-	

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
*06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-	

LATIN		WELL #:		1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-	
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-	
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-	
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-	
05	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-	
*06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-	

LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-	
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-	
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-	
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-	
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-	
*06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
*06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-

LEDLOW		WELL #:		1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-

LEHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
*06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-

LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A		
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07	961 N	725	-0-	-236	-0-	725	2		N	-0-			-0-
*08	868 N	191	-0-	-677	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*09	510 N	12	-0-	-498	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
*11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
*03	1116 N	870	-0-	-246	-0-	870	2		N	-0-			-0-
*04	1140 N	815	-0-	-325	-0-	815	2		N	-0-			-0-
*05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	756	2		N	-0-			-0-
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662	2		N	-0-			-0-

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
*06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LUNGER				WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-			-0-
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-			-0-
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			-0-
*06	98 X	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-			-0-

LUTT				WELL #:	1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A		
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-		1074	2		N	-0-			-0-
02	975 X	975	-0-	-0-	-0-		975	2		N	-0-			-0-
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-		1038	2		N	-0-			-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2		N	-0-			-0-
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2		N	-0-			-0-
*06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2		N	-0-			-0-

LYDA				WELL #:	1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-		511	2		N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-		459	2		N	-0-			-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-		403	2		N	-0-			-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-		481	2		N	-0-			-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-		471	2		N	-0-			-0-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2		N	-0-			-0-

MALCOLM				WELL #:	1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-		634	2		N	-0-			-0-
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-		725	2		N	-0-			-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-		759	2		N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-			-0-
05	787 X	787	-0-	-0-	-0-		787	2		N	-0-			-0-
*06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2		N	-0-			-0-

MAPES LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-		1899	2		N	-0-			-0-
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-		1574	2		N	-0-			-0-
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-		1861	2		N	-0-			-0-
04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2		N	-0-			-0-
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2		N	-0-			-0-
*06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-		1686	2		N	-0-			-0-

MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-			-0-
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			-0-
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-			-0-
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-		260	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

MATLOR				WELL #:	1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-		1203	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1504	-0-	-176	-0-		1504	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1252	-0-	-608	-0-		1252	2		N	-0-			-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1062	-0-	-612	-0-		1062	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	447	-0-	-753	-0-		447	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCADAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
02		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
04		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
05		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
*06		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		-0-

MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910												
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
03		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-
04		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-
05		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-
*06		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
02		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
04		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
05		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
*06		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-

MCFARLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
03		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
04		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
05		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
*06		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-

MCKNIGHT												
WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
03		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
04		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
05		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
*06		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-

MELVIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		589 N	223	-0-	-366	-0-	223	2	N	-0-		-0-
02		420 N	250	-0-	-170	-0-	250	2	N	-0-		-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-		-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
*06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
NEED		WELL #: 1		RRCID -> 025050		COMPL. DATE 03/11/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			-0-
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	-0-
05	588 X	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	-0-
*06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			-0-

NEED		WELL #: 2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			-0-
03	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	-0-
04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	-0-
05	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	107	1	938	2	-0-
*06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			-0-

NEED		WELL #: 3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	-0-
*06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			-0-

NELL E		WELL #: 1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			-0-
*08	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			-0-
*09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			-0-
*10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			-0-
*11	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			-0-
*12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			-0-
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			-0-
04	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			-0-
*06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			-0-

NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			-0-
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			-0-
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			-0-
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			-0-
*06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			-0-

NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			-0-
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
*06	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 -	3198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	678	-0-	-2546	-0-	108	1	570	2	N	-0-		-0-
02	2912 X	772	-0-	-2140	-0-	104	1	668	2	N	-0-		-0-
03	3224 X	286	-0-	-2938	-0-	124	1	162	2	N	-0-		-0-
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	131	1	2355	2	N	-0-		-0-
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	-0-		-0-
*06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	N	-0-		-0-

ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
*06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-

OSCHNER				WELL #:	1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	N	-0-		-0-
02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403	2	N	-0-		-0-
03	341 N	180	-0-	-161	-0-	78	1	102	2	N	-0-		-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	N	-0-		-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	95	1	1197	2	N	-0-		-0-
*06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	N	-0-		-0-

PETE A				WELL #:	1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-		-0-
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-		-0-
04	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-		-0-
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-		-0-
*06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-		-0-

PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
04	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-

PIPKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-		-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		-0-
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
*06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-		-0-

POLLY				WELL #:	1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-		-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		-0-
03	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-		-0-
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		-0-
*06	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
POOL		WELL #:		2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	868 N	592	-0-	-276	-0-	592	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-

PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
*07	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
*10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
*01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
*04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
*05	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2			N	-0-			-0-

PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1403	-0-	-137	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	999	-0-	-737	-0-	999	2			N	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	900	-0-	-650	-0-	900	2			N	-0-			-0-
06	960 N	383	-0-	-577	-0-	383	2			N	-0-			-0-

PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658	-	4824	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RAGER JONES		WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2		N	-0-			-0-

RAMMING		WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A		
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
05	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
*06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-

RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
*06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-

REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-

READ C		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-

RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RENA				WELL #:	1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-		-0-

RENOG				WELL #:	1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		-0-
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
*06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		-0-

RICHARD				WELL #:	A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	5332 X	3990	-0-	-1342	-0-	3990	2		N	-0-		-0-
02	4816 X	3780	-0-	-1036	-0-	3780	2		N	-0-		-0-
03	5022 X	4119	-0-	-903	-0-	4119	2		N	-0-		-0-
04	4860 X	1679	-0-	-3181	-0-	1679	2		N	-0-		-0-
05	4681 X	1916	-0-	-2765	-0-	1916	2		N	-0-		-0-
*06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-		-0-

RIT				WELL #:	1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-		-0-
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-		-0-
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-		-0-
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-		-0-
*06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-		-0-

ROREX				WELL #:	1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2397	2	N	-0-	-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	50	1	2555	2	N	-0-	-0-
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-		-0-
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-		-0-
05	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
*06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	48	1	2184	2	N	-0-	-0-

ROUNTREE				WELL #:	1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		-0-
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
04	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-		-0-
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-		-0-
*06	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		-0-

ROY				WELL #:	1	RRCID ->	025106	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1674 N	540	-0-	-1134	-0-	86	1	454	2	N	-0-	-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	2	N	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	84	1	110	2	N	-0-	-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	N	-0-	-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	-0-	-0-
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1513	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
RUBIN				WELL #: 2	RRCID -> 025108	COMPL. DATE 05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2				-0-
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2				-0-
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2				-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2				-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2				-0-
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2				-0-

RUBIN				WELL #: 3	RRCID -> 025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 - 3017
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2				-0-
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2				-0-
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2				-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2				-0-
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2				-0-

SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025113	COMPL. DATE 09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2				-0-
*08	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2				-0-
*09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2				-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2				-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2				-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2				-0-
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2				-0-
05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2				-0-
*06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2				-0-

SAR				WELL #: 1	RRCID -> 025114	COMPL. DATE 03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A	
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2				-0-
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2				-0-
03	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 2				-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2				-0-
05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2				-0-
*06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2				-0-

SCHAFFER				WELL #: 1	RRCID -> 025115	COMPL. DATE 11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2				-0-
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2				-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2				-0-
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2				-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2				-0-
*06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2				-0-

SHOCKLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025116	COMPL. DATE 06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2				-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2				-0-
03	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2				-0-
04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2				-0-
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2				-0-
*06	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SHELTON				WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-	
02	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-	
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-	
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-	
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-	
*06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-	

SILER				WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-	
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
*06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-	

SNEED -E-				WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428							
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	372	1	1473	2	N	-0-					-0-	
02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	336	1	1514	2	N	-0-					-0-	
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-					-0-	
04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	360	1	1769	2	N	-0-					-0-	
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	323	1	1675	2	N	-0-					-0-	
*06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	355	1	1626	2	N	-0-					-0-	

SNEED -F-				WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	295	1	1047	2	N	-0-					-0-	
02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	159	1	510	2	N	-0-					-0-	
03	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	245	1	1240	2	N	-0-					-0-	
04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	205	1	761	2	N	-0-					-0-	
05	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	267	1	1543	2	N	-0-					-0-	
*06	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	300	1	1360	2	N	-0-					-0-	

SNEED -G-				WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-	
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-	
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-	
04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	88	1	819	2	N	-0-					-0-	
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-					-0-	
*06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-	

SNEED -H-				WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-	
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-	
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-	
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-	
*06	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -J-				WELL #: J 1	RRCID -> 025129	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
*06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-

SNEED -K-				WELL #: K 1	RRCID -> 025130	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	1302	2	N	-0-			-0-
02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1028	2	N	-0-			-0-
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	779	2	N	-0-			-0-
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1279	2	N	-0-			-0-
*06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	759	2	N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 1	RRCID -> 025132	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
04	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 4	RRCID -> 025135	COMPL. DATE 06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
*06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 6	RRCID -> 025137	COMPL. DATE 08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
*06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-

SON				WELL #: 1	RRCID -> 025138	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SONNY				WELL #: 1	RRCID -> 025139	COMPL. DATE 06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SPURLOCK A.M.		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	716	-0-	-369	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	5053 X	3038	-0-	-2015	-0-	74	1	2964	2	N	-0-			-0-
02	4564 X	3135	-0-	-1429	-0-	60	1	3075	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3139	-0-	-1201	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	3039	-0-	-1161	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
05	3720 X	1804	-0-	-1916	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2798	-0-	-562	-0-	60	1	2738	2	N	-0-			-0-

STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
*07	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*08	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-			-0-
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
*01	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-			-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
*03	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-			-0-
*04	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*05	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-			-0-
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-

STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824	-	3116	
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
04	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1752	-0-	-198	-0-	1752	2			N	-0-			-0-

STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732	-	3027	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
02	1876 N	1430	-0-	-446	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1015	-0-	-938	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	900	-0-	-681	-0-	900	2			N	-0-			-0-
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-			-0-

STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
*06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STIGALL		WELL #:		1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-	-0-	
02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-	
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-	-0-	
04	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-	
05	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-	-0-	
*06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-	-0-	

STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

STOEBCUCK		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-	-0-	
02	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-	-0-	
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-	-0-	
04	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-	-0-	
05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-	-0-	
*06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-	-0-	

STURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2569 - 4350	
01	1116 N	303	-0-	-813	-0-	303	2		N	-0-	-0-	
02	1484 N	196	-0-	-1288	-0-	196	2		N	-0-	-0-	
03	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2		N	-0-	-0-	
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-	-0-	
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	-0-	
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2		N	-0-	-0-	

TARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TAYLOR A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	-0-	
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	N	-0-	
04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	159	1	1089	2	N	-0-	
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	172	1	1404	2	N	-0-	
*06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	-0-	

TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-	
02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-	-0-	
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	-0-	
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	-0-	
05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	-0-	
*06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TIBBETTS				WELL #:	1	RRCID ->	025169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
*06	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-

TILFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
*06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-

TOOKER				WELL #:	1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
*06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	208	1	1947	2	N	-0-			-0-

TRIG				WELL #:	1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-

UPDEGRAFF				WELL #:	A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-			-0-
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-			-0-
*06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	296	1	1111	2	N	-0-			-0-

URB				WELL #:	7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
05	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
*06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
URBANCZYK													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
*06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-

UTEY													
WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
*07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
*08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
*09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
*10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
*11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
*02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
*04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
*05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
*06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2183	2	N	-0-		-0-

VANTA													
WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320													
01	1705 N	476	-0-	-1229	-0-	76	1	400	2	N	-0-		-0-
02	728 N	522	-0-	-206	-0-	70	1	452	2	N	-0-		-0-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	75	1	99	2	N	-0-		-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	N	-0-		-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	2	N	-0-		-0-
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	66	1	1284	2	N	-0-		-0-

VAUGHN													
WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2		N	-0-			-0-

VENT													
WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878													
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1189	-0-	-211	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	897	-0-	-622	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	747	-0-	-555	-0-	747	2		N	-0-			-0-
06	870 N	761	-0-	-109	-0-	761	2		N	-0-			-0-

VENT													
WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915													
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1799	-0-	-357	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1340	-0-	-923	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	936	-0-	-1048	-0-	936	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
VENT		WELL #: A 3		RRCID -> 025188	COMPL. DATE 11/22/1944	TOTAL DEPTH 3073	PERF. 2666	-		3054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
05	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	840 N	28	-0-	-812	-0-	28	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #: A 4		RRCID -> 025189	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 2558	-		2840				
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
04	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
05	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #: B 1		RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	-		2900				
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	140	1	686	2	N	-0-			-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	270	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	235	1	720	2	N	-0-			-0-
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	248	1	1225	2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #: C 1		RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	-		2728				
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-			-0-
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	130	1	22	2	N	-0-			-0-
03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	260	1	159	2	N	-0-			-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	300	1	600	2	N	-0-			-0-
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	303	1	452	2	N	-0-			-0-
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	270	1	239	2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	-		2950				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VENT		WELL #: E 2		RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	-		2970				
01	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
02	2268 N	1915	-0-	-353	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
03	2325 N	1312	-0-	-1013	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	1281	-0-	-827	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
*06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			-0-

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VIDA				WELL #: 1	RRCID -> 025196	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
*06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 1	RRCID -> 025201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	806 N	405	-0-	-401	-0-	64 1	341 2	N	-0-			-0-
02	616 N	444	-0-	-172	-0-	60 1	384 2	N	-0-			-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	64 1	84 2	N	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58 1	1047 2	N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57 1	710 2	N	-0-			-0-
*06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	58 1	1124 2	N	-0-			-0-

WARE				WELL #: A 1	RRCID -> 025202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-

WAY				WELL #: 1	RRCID -> 025203	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEIDLING				WELL #: 1	RRCID -> 025204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	403 1	472 2	N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	143 1	437 2	N	-0-			-0-
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	403 1	708 2	N	-0-			-0-
04	836 X	836	-0-	-0-	-0-	390 1	446 2	N	-0-			-0-
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	403 1	630 2	N	-0-			-0-
*06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	390 1	510 2	N	-0-			-0-

WEIDLING -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025205	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTENBURG				WELL #: E 1	RRCID -> 025208	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	44 1	148 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILD BILL		WELL #:		2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
05	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
*06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
02	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
03	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
*06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-

WILLS		WELL #:		1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
*06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 - 3107	
*08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
*02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
*03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
*04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
*05	3007 X	2092	-0-	-915	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2		N	-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
*06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-

WORSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 025219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	-0-

YANTES		WELL #: 1		RRCID -> 025224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-

ZELL		WELL #: 1		RRCID -> 025226		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	N	-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	144	1	1882	2	N	-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	135	1	1834	2	N	-0-
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	N	-0-
*06	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	151	1	1632	2	N	-0-

ZELL		WELL #: 2		RRCID -> 025227		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	2	N	-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	N	-0-
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	123	1	1747	2	N	-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	120	1	1626	2	N	-0-
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	90	1	931	2	N	-0-
*06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	97	1	1050	2	N	-0-

ZELL		WELL #: 4		RRCID -> 025229		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 025230		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	479	-0-	-296	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	344	-0-	-369	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #: 14	RRCID -> 025319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 025325		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 025326		COMPL. DATE 02/11/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

KNORPP, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 025373		COMPL. DATE 09/01/1951		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2855 - 2960						
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382		COMPL. DATE 04/13/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	778	2	74	9	N	67	69	1			16
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	N	50	58	1			8
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	827	2	56	9	N	51	45	1			14
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	979	2	56	9	N	51	54	1			11
05	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1097	2	58	9	N	53	48	1			16
*06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1009	2	40	9	N	36	44	1			8

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2357 - 5279						
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	416	2	39	9	N	35	38	1			7
02	532 N	402	-0-	-130	-0-	369	2	33	9	N	30	32	1			5
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	505	2	37	9	N	34	29	1			10
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	584	2	33	9	N	30	34	1			6
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	30	1			11
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	629	2	22	9	N	20	25	1			6

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 2308 - 5256						
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1324	2	123	9	N	112	113	1			26
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1010	2	91	9	N	83	96	1			13
03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1404	2	108	9	N	98	85	1			26
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1524	2	87	9	N	79	88	1			17
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1696	2	91	9	N	83	75	1			25
*06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1517	2	56	9	N	51	63	1			13

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 2872		PERF. 2454 - 4202						
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3346	2	311	9	N	283	288	1			68
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2535	2	226	9	N	205	241	1			32
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3415	2	261	9	N	237	205	1			64
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3764	2	213	9	N	194	216	1			42
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4156	2	229	9	N	208	188	1			62
*06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3608	2	133	9	N	121	151	1			32

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1181	2	110	9	N	100	103	1		24	
02		928 X	928	-0-	-0-	-0-	859	2	69	9	N	63	79	1		8	
03		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1311	2	91	9	N	83	68	1		23	
04		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84	9	N	76	83	1		16	
05		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1624	2	89	9	N	81	73	1		24	
*06		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1481	2	59	9	N	54	66	1		12	

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3757	2	348	9	N	316	322	1		74
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2830	2	246	9	N	224	262	1		36
03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4052	2	320	9	N	291	253	1		74
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4076	2	232	9	N	211	239	1		46
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4248	2	234	9	N	213	196	1		63
*06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3423	2	142	9	N	129	162	1		30

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 025400	COMPL. DATE 09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON				WELL #: A 1X	RRCID -> 025401	COMPL. DATE 02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2		N	-0-			24
04	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 2		N	-0-			24
05	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2		N	-0-			24
*06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 2		N	-0-			24

SHELTON				WELL #: 2 X	RRCID -> 025402	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 -	4932		
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			6
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			6
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			6
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			6
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-			6
*06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			6

SHELTON				WELL #: A 4	RRCID -> 025404	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 -	5133		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-			8
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-			8
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			8
*06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			8

SHELTON				WELL #: A 6	RRCID -> 025406	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 -	2840		
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			14
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			N	-0-			14
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-			14
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-			14
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			14
*06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-			14

SHELTON				WELL #: A 7	RRCID -> 025407	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 -	2844		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			4
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			4
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			4
*06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			4

SHELTON				WELL #: A 8	RRCID -> 025408	COMPL. DATE 03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SIMMS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE OF TEXAS													
WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A													
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE DEER LAND													
WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS FEE													
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A													
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03		425	X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	15	9	3
04		537	X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	1
05		481	X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	2
*06		502	X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	2

BIVINS FEE													
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518													
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		342	X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	3
04		636	X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	18	9	1
05		578	X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	2
*06		485	X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	1

BIVINS FEE													
WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203													
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03		889	X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	31	9	5
04		952	X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	25	9	2
05		1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	3
*06		875	X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	3

BIVINS FEE													
WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A													
01		141	X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	3
02		110	X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	1
03		272	X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	5
04		279	X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	3
05		306	X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	4
*06		230	X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	511 2	47 9	N	43	45 1		10
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	325 2	30 9	N	27	34 1		3
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	593 2	45 9	N	41	34 1		10
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	648 2	37 9	N	34	37 1		7
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	702 2	39 9	N	35	31 1		11
*06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	670 2	25 9	N	23	28 1		6

BIVINS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #: 9	RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
02	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115 2		N	-0-			-0-

BUSH, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2720 - 3255	
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
04	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2		N	-0-			-0-

CARVER, H. W.				WELL #: 4	RRCID -> 025452	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	2858 - 3162		
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	231 2	4 9	N	4	5 1		2
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	359 2	7 9	N	6	5 1		3
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	383 2	8 9	N	7	9 1		1
04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	553 2	9 9	N	8	8 1		1
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	494 2	8 9	N	7	7 1		1
*06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	418 2	3 9	N	3	3 1		1

CARVER, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 025453	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SMITH, ETHEL													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-	-0-	
02		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-	-0-	
03		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	-0-	
04		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-	-0-	
05		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	
*06		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	

OWEN													
WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A													
01		115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9 N	1	3 1 1	
02		437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	4 9 N	4	4 1 1	
03		306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	4 9 N	4	4 1 1	
04		293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	3 9 N	3	3 1 1	
05		329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9 N	1	1 1 1	
06		300 N	240	-0-	-60	-0-	-0-	239	2	1 9 N	1	1 1 1	

SPURLOCK													
WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A													
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	1 9 N	1	1 1 1	
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	1 9 N	1	1 1 1	
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	1 9 N	1	1 1 1	
05		93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	

WILSON													
WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BARNHILL													
WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BARNHILL													
WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	2 9 N	2	3 1 2	
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	14 9 N	13	10 1 5	
03		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	19 9 N	17	16 1 6	
04		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	12 9 N	11	13 1 4	
05		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	8 9 N	7	6 1 5	
*06		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	7 9 N	6	6 1 5	

BARNHILL													
WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	3 9 N	3	5 1 2	
02		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	14 9 N	13	10 1 5	
03		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	19 9 N	17	16 1 6	
04		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	12 9 N	11	13 1 4	
05		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2	8 9 N	7	6 1 5	
06		1440 N	1200	-0-	-240	-0-	-0-	1194	2	6 9 N	5	6 1 4	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDOWELL		WELL #:		1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2892 - 3132	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1998 2	24 9	N	22	24 1		12
02		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1456 2	13 9	N	12	18 1		6
03		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1421 2	19 9	N	17	20 1		3
04		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2680 2	23 9	N	21	17 1		7
05		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2042 2	8 9	N	7	8 1		6
*06		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1922 2	11 9	N	10	9 1		7

MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		749 X	749	-0-	-0-	-0-	741 2	8 9	N	7	9 1		4
02		901 X	901	-0-	-0-	-0-	890 2	11 9	N	10	10 1		4
03		395 X	395	-0-	-0-	-0-	391 2	4 9	N	4	7 1		1
04		744 X	744	-0-	-0-	-0-	737 2	7 9	N	6	5 1		2
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	837 2	3 9	N	3	2 1		3
*06		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1033 2	6 9	N	5	4 1		4

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2426 - 3028	
01		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURNETT		WELL #: D 2		RRCID -> 031494		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #: H 1 R		RRCID -> 031495		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-				-0-
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	273	1	1336	2	N	-0-				-0-
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	395	1	1605	2	N	-0-				-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	377	1	1428	2	N	-0-				-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	397	1	1440	2	N	-0-				-0-
*06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	293	1	1139	2	N	-0-				-0-

FOSTER		WELL #: S 1 R		RRCID -> 031515		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LASALLE NATL. BANK		WELL #: E 1 R		RRCID -> 031516		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 3513			PERF. N/A				
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	458	1	1598	2	N	-0-				-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	300	1	1108	2	N	-0-				-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	591	1	1831	2	N	-0-				-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	493	1	1561	2	N	-0-				-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	620	1	1790	2	N	-0-				-0-
06	2340	N	1534	-0-	-806	-0-	403	1	1131	2	N	-0-				-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 3322			PERF. 2953 - 3096				
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	761	1	1950	2	N	-0-				-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	675	1	1841	2	N	-0-				-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	837	1	1987	2	N	-0-				-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	810	1	1987	2	N	-0-				-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N	-0-				-0-
06	2730	N	2094	-0-	-636	-0-	810	1	1284	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 5 R		RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A				
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	392	1	940	2	N	-0-				-0-
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	353	1	675	2	N	-0-				-0-
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	510	1	1317	2	N	-0-				-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	590	1	1303	2	N	-0-				-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	620	1	1332	2	N	-0-				-0-
06	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	600	1	780	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
COON, R. S.												WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	327	1	2341	2	N	-0-		-0-	
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	215	1	1404	2	N	-0-		-0-	
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	403	1	2451	2	N	-0-		-0-	
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	336	1	2027	2	N	-0-		-0-	
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	378	1	2248	2	N	-0-		-0-	
06	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-	273	1	1456	2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.												WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	383	1	1099	2	N	-0-		-0-	
02	2492	X	1751	-0-	-741	-0-	353	1	1398	2	N	-0-		-0-	
03	2759	X	1774	-0-	-985	-0-	581	1	1193	2	N	-0-		-0-	
04	2670	X	1613	-0-	-1057	-0-	600	1	1013	2	N	-0-		-0-	
05	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	620	1	962	2	N	-0-		-0-	
06	1890	X	1320	-0-	-570	-0-	500	1	820	2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.												WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-		-0-	
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-		-0-	
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-		-0-	
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		-0-	
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-		-0-	
06	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-		-0-	

JOHNSON, M. E.												WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-	
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-	
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		-0-	
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		-0-	
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		-0-	
*06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-	

PEACOCK												WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BIVINS												WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A			
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-	
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		-0-	
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-	
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		-0-	
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-	
*06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		-0-	

BIVINS												WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868			
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-		-0-	
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-		-0-	
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-		-0-	
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-		-0-	
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		-0-	
*06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MCBRIDE		WELL #: A 2		RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622 - 3589			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	236	1	330	2	N	27	27	1	5
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	9	205	1	N	18	20	1	3
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	20	9	190	1	N	16	16	1	3
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18	9	221	1	N	15	16	1	2
05	465 N	100	-0-	-365	-0-	17	9	33	1	N	3	4	1	1
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	3	9	189	1	N	8	6	1	3
						9	9							
MASTERSON		WELL #: B 93		RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122			
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
*06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
04	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
05	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
*06	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R		RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554			
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
*06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
MCBRIDE		WELL #: 1100A		RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE		WELL #: 1006B		RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254			
01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNOW				WELL #:	13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-		-0-
02	1344 N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-		-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-		-0-
05	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-		-0-
*06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		-0-

SNOW				WELL #:	14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		-0-
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-		-0-
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-		-0-
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-
*06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-		-0-

SNOW				WELL #:	15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		-0-
03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-		-0-
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-		-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-		-0-
*06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.				WELL #:	3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 2534 - 3177	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030 - 2548	
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		-0-
03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		-0-
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-		-0-
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-
*06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		-0-

MAUDIE				WELL #:	A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A	
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-		-0-
05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		-0-
*06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-

WILLIAMS -C-				WELL #:	A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	304	1	840	2	N	-0-		-0-
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	275	1	690	2	N	-0-		-0-
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	304	1	911	2	N	-0-		-0-
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	294	1	1095	2	N	-0-		-0-
05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	304	1	907	2	N	-0-		-0-
*06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	294	1	1173	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2624 -	2789			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 -	2794			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					17
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					17
03	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					17
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					17

BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			27
02		1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-			27
03		1488 N	1439	-0-	-49	-0-		1439	2		N	-0-			27
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	2		N	-0-			27
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499	2		N	-0-			27
*06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	2		N	-0-			27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-		330	1	1270	2	N	-0-		-0-
02		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-		332	1	1317	2	N	-0-		-0-
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-		403	1	1435	2	N	-0-		-0-
04		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-		332	1	1206	2	N	-0-		-0-
05		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-		351	1	1191	2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1097	-0-	-673	-0-		262	1	835	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		816 X	816	-0-	-0-	-0-		273	1	543	2	N	-0-		-0-
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-		380	1	904	2	N	-0-		-0-
03		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-		455	1	1051	2	N	-0-		-0-
04		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		600	1	1291	2	N	-0-		-0-
05		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-		591	1	1221	2	N	-0-		-0-
*06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		600	1	1113	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		341	1	1995	2	N	-0-		-0-
02		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-		246	1	1081	2	N	-0-		-0-
03		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		316	1	1164	2	N	-0-		-0-
04		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		390	1	1446	2	N	-0-		-0-
05		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-		391	1	1358	2	N	-0-		-0-
06		1800 X	1317	-0-	-483	-0-		325	1	992	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		43 X	43	-0-	-0-	-0-		20	1	23	2	N	-0-		-0-
02		311 X	311	-0-	-0-	-0-		51	1	260	2	N	-0-		-0-
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-		283	1	807	2	N	-0-		-0-
04		417 X	417	-0-	-0-	-0-		69	1	348	2	N	-0-		-0-
05		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-		338	1	1141	2	N	-0-		-0-
06		1050 N	904	-0-	-146	-0-		236	1	668	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		228	1	1016	2	N	-0-		-0-
02		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-		247	1	1043	2	N	-0-		-0-
03		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		310	1	1223	2	N	-0-		-0-
04		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		300	1	1233	2	N	-0-		-0-
05		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-		295	1	1408	2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1318	-0-	-152	-0-		243	1	1075	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		154 X	154	-0-	-0-	-0-		7	1	147	2	N	-0-		-0-
02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		222	1	1044	2	N	-0-		-0-
03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		377	1	2255	2	N	-0-		-0-
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-		376	1	1574	2	N	-0-		-0-
05		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-		403	1	1782	2	N	-0-		-0-
06		2190 N	1774	-0-	-416	-0-		364	1	1410	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HOPKINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE												
WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		158 X	158	-0-	-0-	-0-	156	1	2	3	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	286	1	731	3	N	-0-
*06		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	286	1	772	3	N	-0-

SNEED JT												
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168												
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	894	1	2685	2	N	-0-
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	812	1	2383	2	N	-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	899	1	2655	2	N	-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	870	1	2424	2	N	-0-
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	899	1	2455	2	N	-0-
*06		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	870	1	2308	2	N	-0-

SNEED												
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938												
01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	403	1	1612	2	N	-0-
02		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	364	1	1404	2	N	-0-
03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	403	1	2067	2	N	-0-
04		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	390	1	1646	2	N	-0-
05		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	403	1	2054	2	N	-0-
*06		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	390	1	1788	2	N	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058												
01		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	176	1	999	2	N	-0-
02		997 X	997	-0-	-0-	-0-	168	1	829	2	N	-0-
03		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	167	1	871	2	N	-0-
04		957 X	957	-0-	-0-	-0-	171	1	786	2	N	-0-
05		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	174	1	866	2	N	-0-
*06		906 X	906	-0-	-0-	-0-	142	1	764	2	N	-0-

BEAVERS												
WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804												
01		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-
02		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-
03		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-
04		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-

BIVINS -D-												
WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	9
03		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	9
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	9
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	9
*06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID -> 035622	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2914	- 4407						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D				WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2716	- 2944						
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				8
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				8
03	496 N	110	-0-	-386	-0-	110	2			N	-0-				8
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				8
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				8
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				8

SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID -> 036086	COMPL. DATE 05/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-				-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-				-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED				WELL #: 2028	RRCID -> 036635	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2055	- 3694						
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	185	1	985	2	N	-0-				-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	168	1	814	2	N	-0-				-0-
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	186	1	819	2	N	-0-				-0-
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	180	1	899	2	N	-0-				-0-
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	186	1	883	2	N	-0-				-0-
*06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	180	1	838	2	N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: P 1A	RRCID -> 036798	COMPL. DATE 07/12/1965	TOTAL DEPTH 2630	PERF. N/A							
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-

BIVINS D				WELL #: 11	RRCID -> 037033	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2974	PERF. 2490	- 2974						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 - 2740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2404 - 2896	
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
*06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #:		A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2331 - 2840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 - 3575	
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1339	2	123 9	N	112	113 1		26
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	993	2	89 9	N	81	94 1		13
03	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1453	2	113 9	N	103	89 1		27
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1522	2	87 9	N	79	89 1		17
05	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1560	2	86 9	N	78	72 1		23
*06	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54 9	N	49	63 1		9

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 - 4616	
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10 9	N	9	9 1		2
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6 9	N	5	6 1		1
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7 9	N	6	5 1		2
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	121	2	7 9	N	6	7 1		1
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7 9	N	6	6 1		1
*06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6 9	N	5	5 1		1

KILGORE C		WELL #:		2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 - 4715	
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	338	1	953 2	N	-0-			-0-
02	1036 N	728	-0-	-308	-0-	332	1	396 2	N	-0-			-0-
03	1147 N	403	-0-	-744	-0-	403	1		N	-0-			-0-
04	1110 N	478	-0-	-632	-0-	268	1	210 2	N	-0-			-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	403	1	1307 2	N	-0-			-0-
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	277	1	742 2	N	-0-			-0-

BENNETT, A.F.		WELL #:		2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2733	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		-0-
*06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 2850 - 2880	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2848 - 2884	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2820 - 2834	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		C 4	RRCID ->	041235	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2352 - 2616	
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-
04	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
*06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-		-0-

POLING		WELL #:		A 2	RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2398 - 2607	
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	041296	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2265 - 2540	
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
02	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		-0-
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-
*06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2884 - 2967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2657 - 2869	
01	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
*06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-

DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2705 - 3000	
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28 9	N	25	22 1		9
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	289	2	25 9	N	23	29 1		3
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	248	2	20 9	N	18	16 1		5
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14 9	N	13	15 1		3
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14 9	N	13	12 1		4
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9 9	N	8	10 1		2

MASTERSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807	
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	202	1	688 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	1885 - 5056	
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
*06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2227 - 2843	
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	2800 - 2983	
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: R 9 T		RRCID -> 043894		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	711 X	711	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-
03	831 X	831	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
04	830 X	830	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885		
01	1096 X	1096	-0-	-0-	1064 2	32 9	N	29	34 1	10
02	990 X	990	-0-	-0-	953 2	37 9	N	34	34 1	10
03	1129 X	1129	-0-	-0-	1092 2	37 9	N	34	34 1	10
04	1014 X	1014	-0-	-0-	981 2	33 9	N	30	34 1	6
05	687 X	687	-0-	-0-	661 2	26 9	N	24	22 1	8
*06	1145 X	1145	-0-	-0-	1119 2	26 9	N	24	22 1	10

LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115		
01	44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-

SCHAFFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658		
01	3461 X	3461	-0-	-0-	3168 2	293 9	N	266	270 1	63
02	2621 X	2621	-0-	-0-	2408 2	213 9	N	194	226 1	31
03	3397 X	3397	-0-	-0-	3162 2	235 9	N	214	188 1	57
04	3582 X	3582	-0-	-0-	3391 2	191 9	N	174	194 1	37
05	3892 X	3892	-0-	-0-	3692 2	200 9	N	182	165 1	54
*06	3329 X	3329	-0-	-0-	3210 2	119 9	N	108	134 1	28

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629		
01	282 X	282	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
03	382 X	382	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
04	434 X	434	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
05	398 X	398	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
*06	349 X	349	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-

KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780		
01	365 X	365	-0-	-0-	83 1	282 3	N	-0-		-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	73 1	238 3	N	-0-		-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	73 1	238 3	N	-0-		-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	89 1	309 3	N	-0-		-0-
05	342 X	342	-0-	-0-	92 1	250 3	N	-0-		-0-
*06	406 X	406	-0-	-0-	86 1	320 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-	-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-	-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-	-0-
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-	-0-
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-	-0-
*06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	N	-0-	-0-

SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-		7
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-		7
05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		7
*06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		7

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-		15
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-				N	-0-		15
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-		15
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-		15
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-		15
*06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-		15

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	466	2	42	9	N	38	45 1 6
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	372	2	36	9	N	33	33 1 6
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	564	2	41	9	N	37	33 1 10
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	696	2	40	9	N	36	38 1 8
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	892	2	47	9	N	43	36 1 15
*06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	866	2	36	9	N	33	40 1 8

BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	97	2	9	9	N	8	8 1 2
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6	7 1 1
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7	6 1 2
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	156	2	13	9	N	12	9 1 5
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7	9	N	6	9 1 2
*06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	131	2	7	9	N	6	6 1 2

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 - 2772
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-		-0-
*06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-		-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-		-0-
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-		-0-
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-		-0-
*06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285			
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-		-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
05	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
*06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-

MAUDIE		WELL #: 2		RRCID -> 049542		COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920			
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
05	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-
*06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341			
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-
*06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID -> 050741		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963			
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		-0-
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-		-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-		-0-
05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-		-0-
*06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 96		RRCID -> 050742		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593			
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
*06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A170		RRCID -> 051081		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100			
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
04	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-		-0-
05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
*06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A171	RRCID -> 051082	COMPL. DATE 08/26/1971	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2353	- 3420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON B				WELL #: 1	RRCID -> 051972	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2240	- 2670		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE				WELL #: 1	RRCID -> 052688	COMPL. DATE 05/02/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2985	- 3173		
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-		-0-
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
*06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		-0-

FRENCH				WELL #: 2	RRCID -> 052928	COMPL. DATE 06/23/1972	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3500	- 3610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLYNN				WELL #: 2	RRCID -> 052929	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2722	- 3142		
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
04	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
*06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-		-0-

BYRD				WELL #: 1 A	RRCID -> 053189	COMPL. DATE 08/01/1972	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2740	- 2932		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS				WELL #: A174	RRCID -> 054237	COMPL. DATE 12/29/1972	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 3230	- 3496		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A173	RRCID -> 054238	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2599	- 5678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A172	RRCID -> 054239	COMPL. DATE 12/29/1972	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 2808	- 3078		
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
*06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-

SEAY				WELL #: A 2	RRCID -> 054481	COMPL. DATE 10/04/1972	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 2502	- 3411		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNHILL				WELL #: 1032	RRCID -> 054820	COMPL. DATE 03/08/1973	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2902	- 3106		
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	535 2	6 9	N	5	3 1	2
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	522 2	2 9	N	2	2 1	2
*06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	495 2	2 9	N	2	2 1	2

BIVINS				WELL #: A175	RRCID -> 055863	COMPL. DATE 06/20/1973	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3095	- 3325		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLGORE				WELL #: A 19	RRCID -> 055864	COMPL. DATE 06/05/1973	TOTAL DEPTH 3509	PERF. 3070	- 3384		
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
*06	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-

PATTULLO				WELL #: 2	RRCID -> 055958	COMPL. DATE 09/15/1969	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
LESLIE														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		799 X	799	-0-	-0-	-0-	174	1	625	2	N	-0-		-0-
02		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
05		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	299	1	1557	2	N	-0-		-0-
*06		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	384	1	2477	2	N	-0-		-0-
FOURWAY STATION SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KEAHEY														
WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763														
01		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-		-0-
02		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-		-0-
03		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-		-0-
04		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
05		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		-0-
*06		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-		-0-
CRAWFORD														
WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MASTERSON														
WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MASTERSON														
WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237														
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		-0-
02		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-		-0-
03		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-		-0-
04		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-		-0-
05		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-		-0-
*06		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-		-0-
KILLGORE														
WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015														
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-		-0-
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-		-0-
03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-		-0-
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-		-0-
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-		-0-
*06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 057375	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2343	- 5614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-	-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-
03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-	-0-
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
05	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-
*06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A176		RRCID -> 057913	COMPL. DATE 12/20/1973	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2881	- 3082		
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-
05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-
*06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 108		RRCID -> 060798	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 3314	PERF. 2960	- 3098		
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	-0-
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	-0-
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B101		RRCID -> 061566	COMPL. DATE 02/19/1975	TOTAL DEPTH 3107	PERF. 2031	- 2357		
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-
04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-
*06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-

LUBBERSTEDT		WELL #: A 2		RRCID -> 062440	COMPL. DATE 02/21/1975	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 2398	- 3415		
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-
*06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A177		RRCID -> 062443	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 3207	- 3364		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DONELSON, A. J.		-B-		WELL #: 2	RRCID -> 065254	COMPL. DATE 01/26/1976	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2726	- 3062	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3230 - 3463	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
05	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
*06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-

SNEED MS				WELL #:	2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 - 3016	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2436 - 4852	
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
*06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF.	2387 - 2833	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #:	112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2302 - 2706	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT G UNIT				WELL #:	113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 - 2500	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

PERKY				WELL #:	10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2397 - 2558	
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2990 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM	BALANCE
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
*08	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 2		N	-0-			-0-
*09	1110 N	731	-0-	-379	-0-	731 2		N	-0-			-0-
*10	1116 N	680	-0-	-436	-0-	680 2		N	-0-			-0-
*11	750 N	623	-0-	-127	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
*01	248 N	58	-0-	-190	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*02	560 N	204	-0-	-356	-0-	204 2		N	-0-			-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598 2		N	-0-			-0-

CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2870 - 3110
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF.	2334 - 2510
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
*06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2328 - 2820
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	29	1	10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	35	1	6
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	489 2	23 9	N	21	22	1	5
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	224 2	12 9	N	11	14	1	2
05	104 X	104	-0-	-0-	-0-	100 2	4 9	N	4	3	1	3
*06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	279 2	7 9	N	6	6	1	3

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	176 1	224 2	N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	273 1	307 2	N	-0-			-0-
03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	325 1	441 2	N	-0-			-0-
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	338 1	408 2	N	-0-			-0-
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	33 1	134 2	N	-0-			-0-
*06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	390 1	634 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568	
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	-0-
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-	-0-
04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	-0-
*06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-	-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529	
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	977	2	N	-0-	-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	864	2	N	-0-	-0-
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	-0-
*06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	559	2	N	-0-	-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-	-0-	-0-
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-	-0-	-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-	-0-	-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KINNEY		WELL #:	2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-	-0-	-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-	-0-	-0-
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-	-0-	-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-	-0-	-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:	B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:	B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-	-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-	-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-	-0-	-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	-0-	-0-
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-	-0-	-0-

OZARK		WELL #:	2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BUSH, RUTH		WELL #:	3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-	-0-	-0-
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-	-0-	-0-
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	-0-	-0-
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-	-0-	-0-
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	765 2	N	-0-	-0-	-0-

GULEKE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SANFORD -C-		WELL #:		1 A		RRCID -> 095502		COMPL. DATE 01/30/1981		TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2		RRCID -> 096260		COMPL. DATE 09/07/1981		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SEEWALD		WELL #:		2		RRCID -> 096276		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070						
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

POLING -C-		WELL #:		2 R		RRCID -> 098332		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022																

POLING		WELL #:		A 2 A		RRCID -> 098333		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A						
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2	63	9	N	57	60	1	20
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	106	9	N	96	102	1	14
03	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	81	9	N	74	71	1	17
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	68	9	N	62	65	1	14
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60	56	1	18
*06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	43	9	N	39	48	1	9

POLING -26-		WELL #:		2026 R		RRCID -> 098334		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

POLING		WELL #:		5026 R		RRCID -> 098335		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616						
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	42	9	N	38	38	1	9
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	38	1	8
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	42	9	N	38	37	1	9
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	24	9	N	22	26	1	5
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	25	9	N	23	19	1	9
*06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	24	9	N	22	27	1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SUMMERS				WELL #:	2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLING -B-				WELL #:	3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2552 - 2734		
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	215	2	20	9	N	18	16	1		5
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17	20	1		2
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	521	2	19	9	N	17	16	1		3
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11	13	1		1
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1		1
*06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	638	2	11	9	N	10	9	1		2

DEAHL				WELL #:	2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELLBURG-251-				WELL #:	2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750 - 3200		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	368	1	646	2	N	-0-				-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	1301	1	1506	2	N	-0-				-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	1495	1	1656	2	N	-0-				-0-
*06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	919	1	1038	2	N	-0-				-0-

HONSINGER				WELL #:	1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3144 - 3270		
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-				-0-

SNEED				WELL #:	1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618		
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	899	1	1538	2	N	-0-				-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	812	1	1412	2	N	-0-				-0-
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	899	1	1551	2	N	-0-				-0-
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	870	1	1503	2	N	-0-				-0-
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	899	1	1447	2	N	-0-				-0-
*06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	870	1	1235	2	N	-0-				-0-

LUXOR DUNAWAY				WELL #:	4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1		6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	34	1		34
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	749	2	72	9	N	65	95	1		4
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	927	2	74	9	N	67	63	1		8
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1090	2	57	9	N	52	50	1		10
*06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1130	2	64	9	N	58	55	1		13

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BOST, J. Q. -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2235 - 2888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-	-0-
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	-0-
03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-	-0-
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-	-0-
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-	-0-
*06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-	-0-

BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 - 3300
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1 9	N	1	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	40	2	1 9	N	1	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9	N	1	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9	N	1	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-	-0-

HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 - 2907
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	-0-
*06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-	-0-

KILLGORE, C. L.		WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-	-0-
02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	-0-
03	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-	-0-
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-	-0-
*06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1813 -	5088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
04		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
05		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
*06		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-

EVE		WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3488 -	3620
01		441 X	441	-0-	-0-	-0-	187 1	254 2	N	-0-		-0-
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	377 1	1142 2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, L. B.		WELL #:		3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 2734 -	3090
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-		-0-
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-		-0-
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		N	-0-		-0-
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
06		3270 X	2967	-0-	-303	-0-	2967 2		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2660 -	2896
01		450 X	450	-0-	-0-	-0-	442 2	8 9	N	7	8 1	3
02		384 X	384	-0-	-0-	-0-	376 2	8 9	N	7	6 1	4
03		445 X	445	-0-	-0-	-0-	437 2	8 9	N	7	9 1	2
04		463 X	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9	N	7	7 1	2
05		436 X	436	-0-	-0-	-0-	429 2	7 9	N	6	6 1	2
*06		417 X	417	-0-	-0-	-0-	413 2	4 9	N	4	3 1	3

KILLGORE		WELL #:		21 A	RRCID ->	118893	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2761 -	5936
01		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
03		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-
04		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
05		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
*06		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		183 A	RRCID ->	118894	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	2837	PERF. 2126 -	5055
01		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
03		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
04		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
05		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
*06		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 -	3400
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERSON		WELL #: 40 A		RRCID -> 119172		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2				-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2				-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2				-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2				-0-
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2				-0-
*06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2				-0-

MASTERSON		WELL #: 10 J		RRCID -> 119173		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902		
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2				-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2				-0-
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2				-0-
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2				-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2				-0-
*06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2				-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 122804		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					51
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1056 2	101 9	N	92	137 1
04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1621 2	127 9	N	115	107 1
05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1761 2	95 9	N	86	83 1
*06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1337 2	73 9	N	66	74 1

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 123497		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988		
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2				-0-
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2				-0-
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2				-0-
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2				-0-

PHILLIPS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124096		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144		
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2				-0-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2				-0-
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2				-0-
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2				-0-
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2				-0-
06	2580 N	2182	-0-	-398	-0-	2182 2				-0-

SMITH, ETHEL		WELL #: 2 A		RRCID -> 125677		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270		
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	28 1	247 2	N	16	4 1
						18 9				21
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	20 1	409 2	N	16	23 1
						18 9				14
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2	N	19	20 1
						21 9				13
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2044 2	17 9	N	15	22 1
*05	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1519 2	11 9	N	10	9 1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
CARDIFF											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07		1457 N	1323	-0-	-134	-0-		1323	2	N	-0-
*08		1302 N	1287	-0-	-15	-0-		1287	2	N	-0-
*09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264	2	N	-0-
*10		1333 N	1256	-0-	-77	-0-		1256	2	N	-0-
*11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	2	N	-0-
*12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	2	N	-0-
*01		1364 N	1149	-0-	-215	-0-		1149	2	N	-0-
*02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2	N	-0-
*03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2	N	-0-
*04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2	N	-0-
*05		1395 N	1179	-0-	-216	-0-		1179	2	N	-0-
06		1350 N	1115	-0-	-235	-0-		1115	2	N	-0-

GORDON											
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490											
01		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		189	1	N	-0-
02		525 X	525	-0-	-0-	-0-		525	2	N	-0-
03		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		196	1	N	-0-
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		210	1	N	-0-
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		210	1	N	-0-
*06		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		207	1	N	-0-

MAMIE											
WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KELLY											
WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686											
01		98 X	98	-0-	-0-	-0-		98	2	N	-0-
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-
03		619 X	619	-0-	-0-	-0-		619	2	N	-0-
04		549 X	549	-0-	-0-	-0-		549	2	N	-0-
05		734 X	734	-0-	-0-	-0-		734	2	N	-0-
*06		750 X	750	-0-	-0-	-0-		750	2	N	-0-

SNEED -C-											
WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668											
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SNEED -C-											
WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255											
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		528	1	N	-0-
02		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		538	1	N	-0-
03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-		620	1	N	-0-
04		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		565	1	N	-0-
05		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-		620	1	N	-0-
*06		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		587	1	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SALLIE				WELL #:	2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	280	1	738	2	N	-0-		-0-
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	340	1	1476	2	N	-0-		-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	380	1	897	2	N	-0-		-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-		-0-
05	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		-0-
*06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-		-0-

LASATER				WELL #:	2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	21	4
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16	9	11
03	485 X	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	9	N	16	16	11
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	N	14	19	6
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17	14	9
*06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	452	2	13	9	N	12	10	11

MORTON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-		-0-
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-		-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-		-0-
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		-0-
*06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-		-0-

MONTGOMERY				WELL #:	2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	2735 - 2923
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-		-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-		-0-
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-		-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-		-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-		-0-
*06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURNETT -D-				WELL #:	1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	35	9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	5
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9	N	22	20	7
04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	393	2	24	9	N	22	23	6
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11	11	6
*06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	N	11	11	6

SNEED -D-				WELL #:	1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	620	1	3115	2	N	-0-		-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	560	1	2863	2	N	-0-		-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	620	1	3071	2	N	-0-		-0-
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	484	1	2424	2	N	-0-		-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	475	1	2531	2	N	-0-		-0-
*06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	600	1	2932	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
AMIS, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 131294		COMPL. DATE 05/10/1989		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #: 1049		RRCID -> 132390		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172							
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	1652	2	N	-0-			-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	1621	2	N	-0-			-0-
03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1577	2	N	-0-			-0-
04	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	1496	2	N	-0-			-0-
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1290	2	N	-0-			-0-
*06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	722	2	N	-0-			-0-

KIRBY -D-		WELL #: 1		RRCID -> 132393		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864							
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			20
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			20
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			20
04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			20
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			20
*06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			20

GASSER		WELL #: 2		RRCID -> 132679		COMPL. DATE 11/05/1989		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544							
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
*06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-

SHELLBERG		WELL #: 3		RRCID -> 132680		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274							
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	3881	-0-	-499	-0-	-0-	3881	2			N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #: 1020A		RRCID -> 132842		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190							
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
04	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
*06	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1313	2	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #: 1055A		RRCID -> 132843		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210							
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	917	2	N	-0-			-0-
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	350	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	116	2	N	-0-			-0-
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	360	2	N	-0-			-0-
*06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	666	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BROWN				WELL #: 1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	1747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	1868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BYRD, MINNIE				WELL #: 9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994				
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEMLAINE				WELL #: 5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330				
*07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	-0-	1828	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAM				WELL #: 2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220				
01	1860 N	1260	-0-	-600	-0-	-0-	1220	2	40	9	Y	36	107	1		29
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2	66	9	Y	60	41	1		48
*03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2	121	9	Y	110				158
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2	3	9	Y	3	38	1		123
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	Y	57				180
06	2250 N	2046	-0-	-204	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-	72	1		105

HELTON				WELL #: 2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540				
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED MS				WELL #: 1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF. 2402 - 3216	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-	-0-	
02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	-0-	
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	-0-	
04	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	-0-	
05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-	-0-	
*06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1388 2	N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF. 2454 - 3136	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-	
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SNEED F				WELL #: 1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2225 - 5213	
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-	-0-	
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-	-0-	
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-	-0-	
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-	-0-	
05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-	-0-	
*06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	301	1	2329 2	N	-0-	-0-	

BURNETT ESTATE A				WELL #: 1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 2182 - 2653	
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2		N	-0-	-0-	
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-	-0-	
03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2		N	-0-	-0-	
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2		N	-0-	-0-	
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: 1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 1833 - 2893	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BROWN B				WELL #: 1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2480 - 4772	
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	249	1	1868 2	N	-0-	-0-	
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	257	1	1891 2	N	-0-	-0-	
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	289	1	1911 2	N	-0-	-0-	
04	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	253	1	1625 2	N	-0-	-0-	
05	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317 2	N	-0-	-0-	
*06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181 2	N	-0-	-0-	

BRANTS				WELL #: 2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3134 - 3266	
01	2263 N	1627	-0-	-636	-0-	1627	2		Y	-0-	-0-	
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-	-0-	
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-	-0-	
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-	-0-	
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-	-0-	
06	2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2		Y	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MOORE, J. W.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-	-0-
03		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	375 1	1629 2		N	-0-	-0-
04		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	375 1	1439 2		N	-0-	-0-
05		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			N	-0-	-0-
*06		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	383 1	989 2		N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915												
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	403 1	3028 2		N	-0-	-0-
02		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	323 1	2737 2		N	-0-	-0-
03		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	343 1	2364 2		N	-0-	-0-
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	372 1	2626 2		N	-0-	-0-
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	401 1	2520 2		N	-0-	-0-
*06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	390 1	2812 2		N	-0-	-0-

HERRING												
WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WITHERBEE, H. D.												
WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180												
01		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2			Y	-0-	13
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2			Y	-0-	13
03		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2			Y	-0-	3
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2		10 1	Y	-0-	3
05		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		3 1	Y	-0-	-0-
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2			Y	-0-	-0-

BARNHILL												
WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARNHILL												
WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226												
01		88 X	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9		N	1	1
02		310 X	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9		N	2	1
03		300 X	300	-0-	-0-	-0-	297 2	3 9		N	3	1
04		252 X	252	-0-	-0-	-0-	249 2	3 9		N	3	1
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9		N	1	1
*06		227 X	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9		N	1	1

EBLING, RAY												
WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880												
01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			N	-0-	-0-
02		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-	-0-
03		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			N	-0-	-0-
04		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			N	-0-	-0-
05		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-	-0-
06		1350 N	462	-0-	-888	-0-	462 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	85	1	140	2	N	-0-			-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	134	1	279	2	N	-0-			-0-
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	354	1	833	2	N	-0-			-0-
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	248	1	524	2	N	-0-			-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	180	1	258	2	N	-0-			-0-
*06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A185	RRCID ->	141198	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2182 - 5415		
01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
*06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442		
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
03	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
*06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448		
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
03	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
*06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934		
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STATE -CR-				WELL #: 404B	RRCID -> 141799	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH 5436	PERF. 3607	- 5436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	1767 1	3079 2	N	-0-			-0-
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	1311 1	2681 2	N	-0-			-0-
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	1767 1	3432 2	N	-0-			-0-
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1622 1	3132 2	N	-0-			-0-
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	1691 1	3359 2	N	-0-			-0-
*06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1710 1	3598 2	N	-0-			-0-

BALLARD				WELL #: 3045	RRCID -> 142390	COMPL. DATE 07/18/1992	TOTAL DEPTH 3592	PERF. 2804	- 2867			
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
03	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
05	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
*06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #: 1X	RRCID -> 142722	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 1851	- 2922			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	65	1	28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	133	1	15
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3169 2	118 9	N	107	106	1	16
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3143 2	90 9	N	82	90	1	8
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3318 2	88 9	N	80	77	1	11
*06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3231 2	54 9	N	49	47	1	13

POLING				WELL #: 1022A	RRCID -> 142749	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2274	- 2739			
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARGARET ANN				WELL #: 2R	RRCID -> 142779	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 2884	- 3104			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: 11-J	RRCID -> 145335	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2784	- 3335			
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: 11 A	RRCID -> 145339	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 3141	PERF. 2075	- 4505			
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
04	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
*06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2583	-	3078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

THOMPSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2695	-	3351
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-	
02	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-	
03	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-	
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-	
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-	
*06	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #:		F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1849	-	3000
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-	
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-	
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
05	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
*06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		188-A	RRCID ->	145969	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2273	-	4873
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-	
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-	
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-	
04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-	
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-	
*06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		184-A	RRCID ->	146035	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2249	-	5495
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-	
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-	
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-	
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			-0-	
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-	
*06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-	

SNEED P		WELL #:		C 2	RRCID ->	146307	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	2382	-	3075
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-	
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-	
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-	
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-	
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-	
*06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		A189	RRCID ->	146321	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2624	-	3131
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-	
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-	
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-	
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-	
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-	
*06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-	-0-	
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-	-0-	
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-	-0-	
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2	N	-0-	-0-	
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-	-0-	
*06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823			
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	
*06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	

BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044			
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140			
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-	-0-	
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-	-0-	
*06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	

STATE-WRIGHT		WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350			
01	992 N	193	-0-	-799	-0-	44	1	149	2	N	-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	221	1	773	2	N	-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	343	1	1205	2	N	-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	400	1	1399	2	N	-0-
06	960 N	328	-0-	-632	-0-	328	1	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 191-A		RRCID -> 147121		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414			
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	
03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-	
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	
*06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 190-A		RRCID -> 147473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700			
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-	
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-	
*06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
STATE -CR-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	1653 1	2750 2		N	-0-	-0-
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	1311 1	2116 2		N	-0-	-0-
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	1758 1	2749 2		N	-0-	-0-
04		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1677 1	2855 2		N	-0-	-0-
05		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	812 1	1587 2		N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS -D-												
WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

BIVINS -D-												
WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140												
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-	32
02		1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-	32
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2			N	-0-	32
04		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2			N	-0-	32
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2			N	-0-	32
06		1980 N	1969	-0-	-11	-0-	1969 2			N	-0-	32

BIVINS -D-												
WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186												
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-	42
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				N	-0-	42
03		3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586 2			N	-0-	42
04		3600 X	3543	-0-	-57	-0-	3543 2			N	-0-	42
05		3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533 2			N	-0-	42
*06		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2			N	-0-	42

CARVER, C. S.												
WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092												
01		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1719 2	17 9		N	15	11
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2515 2	24 9		N	22	10
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3185 2	40 9		N	36	12
04		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3286 2	29 9		N	26	9
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4121 2	24 9		N	22	15
*06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2721 2	15 9		N	14	11

BYERLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALFOUR												
WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282												
01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-	-0-
02		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-	-0-
03		501 X	501	-0-	-0-	-0-	82 1	419 2		N	-0-	-0-
04		502 X	502	-0-	-0-	-0-	80 1	422 2		N	-0-	-0-
05		224 X	224	-0-	-0-	-0-	45 1	179 2		N	-0-	-0-
06		480 N	2	-0-	-478	-0-	2 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SANFORD		WELL #: A 8		RRCID -> 148830		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
*06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 42		RRCID -> 148831		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724		
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
02	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
*06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B107		RRCID -> 148948		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758		
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
*06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 4RH		RRCID -> 149223		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204		
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194 2	N	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-		-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-

BENNETT, A. F.		WELL #: 1-R		RRCID -> 149400		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100		
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2	N	-0-		-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	N	-0-		-0-
04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2	N	-0-		-0-
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 8		RRCID -> 149406		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID -> 149409		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865		
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	N	-0-		-0-
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-		-0-
*06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FEE		WELL #: A 7		RRCID -> 149706		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2080 - 2984		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-			-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			-0-
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
*06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			-0-

MASTERSON -B-		WELL #: 108		RRCID -> 149713		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2886		PERF. 1695 - 3784		
01	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	-0-	1046 2	N	-0-			-0-
02	1456 N	779	-0-	-677	-0-	-0-	779 2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1072	-0-	-695	-0-	-0-	1072 2	N	-0-			-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-			-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-			-0-
*06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID -> 150014		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 2087 - 5281		
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-			-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-			-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438 2	N	-0-			-0-
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406 2	N	-0-			-0-
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-			-0-
*06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470 2	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -G-		WELL #: 1AR		RRCID -> 150081		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2950 - 3250		
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2174 - 4224		
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-			-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-			-0-
*06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A193		RRCID -> 150196		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2123 - 4414		
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-			-0-
*06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL B		WELL #: 18		RRCID -> 150283		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 2918 - 5154		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	11	1	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	9	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	9	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	6	1	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4	1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	5	1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KNORPP, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 150327		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2818 - 2888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2	N	-0-			-0-
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A195		RRCID -> 150434		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2366 - 5500		
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
*06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: A 22		RRCID -> 150493		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 2600 - 3421		
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
*06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A192		RRCID -> 150494		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3387		PERF. 2338 - 5604		
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
03	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
*06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #: 2		RRCID -> 150537		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2868 - 3192		
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
02	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-			-0-
04	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
*06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #: 701B		RRCID -> 150682		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 2160 - 5750		
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	575	1	824 3	N	-0-		-0-
02	622 X	622	-0-	-0-	-0-	225	1	397 3	N	-0-		-0-
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	725	1	751 3	N	-0-		-0-
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	775	1	316 3	N	-0-		-0-
*06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	750	1	1460 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A194		RRCID -> 150769		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2263 - 5439		
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
*06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	1786 - 4412
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	-0-			-0-
02	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-			-0-
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-			-0-
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-			-0-
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2771 2	N	-0-			-0-
*06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	4263 2	N	-0-			-0-
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3706 2	N	-0-			-0-
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	3830 2	N	-0-			-0-
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	3860 2	N	-0-			-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2916 - 3354
01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2	6 9 N	5	6 1		2
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	217 2	6 9 N	5	5 1		2
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2	7 9 N	6	6 1		2
04	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2	4 9 N	4	5 1		1
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2	3 9 N	3	3 1		1
*06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	145 2	3 9 N	3	2 1		2

LINDSAY, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		B 7	RRCID ->	152742	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	1925 - 2913
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			-0-
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			-0-
*06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #:		1R	RRCID ->	152920	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2528 - 2714
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1	1312 2 N	-0-			-0-
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	1635 2 N	-0-			-0-
05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	1212 2 N	-0-			-0-
*06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	721 2 N	-0-			-0-

BENNETT B		WELL #:		1022A	RRCID ->	153015	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	2758 - 6175
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	2334 2 N	-0-			-0-
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	364 1	1995 2 N	-0-			-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	2316 2 N	-0-			-0-
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	390 1	2299 2 N	-0-			-0-
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	2405 2 N	-0-			-0-
*06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	390 1	2077 2 N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CARVER, C. S. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	154010	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2993 -	3208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1136 X	1136	-0-	-0-	1129	2	7 9	N	6		6
05		2908 X	2908	-0-	-0-	2893	2	15 9	N	14	10 1	10
*06		1914 X	1914	-0-	-0-	1903	2	11 9	N	10	12 1	8

THOMPSON		WELL #:	A 8	RRCID ->	154095	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2104 -	5315
01		1915 X	1915	-0-	-0-	1915	2		N	-0-		-0-
02		1979 X	1979	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
03		2425 X	2425	-0-	-0-	2425	2		N	-0-		-0-
04		2301 X	2301	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
05		2478 X	2478	-0-	-0-	2478	2		N	-0-		-0-
*06		2257 X	2257	-0-	-0-	2257	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:	A 4	RRCID ->	154124	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2295 -	5631
01		1438 X	1438	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
02		1242 X	1242	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
03		1414 X	1414	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		-0-
04		1472 X	1472	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
05		1527 X	1527	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
*06		1525 X	1525	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-

WARRICK		WELL #:	A 8	RRCID ->	154254	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2283 -	3501
01		488 X	488	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
02		585 X	585	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
03		554 X	554	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
04		612 X	612	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
05		649 X	649	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
*06		606 X	606	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-

BAKER		WELL #:	A 2	RRCID ->	154554	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2444 -	5595
01		3027 X	3027	-0-	-0-	3027	2		N	-0-		-0-
02		2769 X	2769	-0-	-0-	2769	2		N	-0-		-0-
03		3081 X	3081	-0-	-0-	3081	2		N	-0-		-0-
04		3075 X	3075	-0-	-0-	3075	2		N	-0-		-0-
05		3325 X	3325	-0-	-0-	3325	2		N	-0-		-0-
*06		3233 X	3233	-0-	-0-	3233	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	A197	RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2236 -	5397
01		758 X	758	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
02		759 X	759	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
03		710 X	710	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
04		774 X	774	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
05		705 X	705	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
*06		799 X	799	-0-	-0-	799	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	A198	RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2329 -	5270
01		629 N	629	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
02		728 N	652	-0-	-76	652	2		N	-0-		-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	721	2		N	-0-		-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-
05		713 N	681	-0-	-32	681	2		N	-0-		-0-
*06		716 N	716	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
NEILD																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		313	1	1387	2	N	-0-			-0-
02		1400 N	1168	-0-	-232	-0-		207	1	961	2	N	-0-			-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		400	1	1870	2	N	-0-			-0-
04		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		390	1	1827	2	N	-0-			-0-
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		383	1	1757	2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1381	-0-	-119	-0-		217	1	1164	2	N	-0-			-0-

COUGHLIN																
WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467																
01		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-		1145	2			N	-0-			-0-
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-		1098	2			N	-0-			-0-
03		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2			N	-0-			-0-
04		989 X	989	-0-	-0-	-0-		989	2			N	-0-			-0-
05		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			N	-0-			-0-
*06		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2			N	-0-			-0-

BIVINS																
WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

READ																
WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559																
01		958 X	958	-0-	-0-	-0-		958	2			N	-0-			-0-
02		843 X	843	-0-	-0-	-0-		843	2			N	-0-			-0-
03		986 X	986	-0-	-0-	-0-		986	2			N	-0-			-0-
04		964 X	964	-0-	-0-	-0-		964	2			N	-0-			-0-
05		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2			N	-0-			-0-
*06		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2			N	-0-			-0-

BIVINS																
WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373																
01		716 X	716	-0-	-0-	-0-		716	2			N	-0-			-0-
02		620 X	620	-0-	-0-	-0-		620	2			N	-0-			-0-
03		685 X	685	-0-	-0-	-0-		685	2			N	-0-			-0-
04		673 X	673	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-			-0-
05		676 X	676	-0-	-0-	-0-		676	2			N	-0-			-0-
*06		622 X	622	-0-	-0-	-0-		622	2			N	-0-			-0-

BIVINS																
WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNETT, M.C.																
WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		834 X	834	-0-	-0-	-0-		834	2			N	-0-			-0-
03		953 X	953	-0-	-0-	-0-		953	2			N	-0-			-0-
04		947 X	947	-0-	-0-	-0-		947	2			N	-0-			-0-
05		976 X	976	-0-	-0-	-0-		976	2			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF. 2200 - 3848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1271 N	827	-0-	-444	-0-	827	2		N	-0-		-0-
02		1176 N	926	-0-	-250	-0-	926	2		N	-0-		-0-
03		1240 N	446	-0-	-794	-0-	446	2		N	-0-		-0-
04		810 N	120	-0-	-690	-0-	120	2		N	-0-		-0-
05		1023 N	799	-0-	-224	-0-	799	2		N	-0-		-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 - 2959	
01		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
03		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-		-0-
04		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
05		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF. 2320 - 2677	
01		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-		-0-
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-		-0-
03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-		-0-
04		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-		-0-
05		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2448 - 2822	
01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-		-0-
02		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-
03		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		-0-
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-		-0-
05		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERRING				WELL #:	E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2832 - 3244	
01		475 X	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7 9	N	6	8 1	2
02		411 X	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9 9	N	8	7 1	3
03		547 X	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10 9	N	9	11 1	1
04		533 X	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8 9	N	7	7 1	1
05		518 X	518	-0-	-0-	-0-	508	2	10 9	N	9	9 1	1
*06		561 X	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3 9	N	3	3 1	1

MILLS, J.C.				WELL #:	1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2770 - 3230	
*07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-
*08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		-0-
*09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
*10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-
*11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
*12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
*01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-
*02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-
*03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
*04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
*05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
*06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	791 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-		-0-	
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-		-0-	
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-		-0-	
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-		-0-	
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-		-0-	
*06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-		-0-	

KILGORE 2		WELL #:		R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLEVY		WELL #:		1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 - 3256
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-	-0-
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	553	1	3589	2	N	-0-	-0-
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	494	1	2542	2	N	-0-	-0-
*06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	448	1	2143	2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-	-0-
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-	-0-
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-	-0-
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-	-0-
05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377 - 5285
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	22 1 5
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16	18 1 3
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	N	17	16 1 4
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	344	2	21	9	N	19	19 1 4
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	N	19	17 1 6
*06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	329	2	14	9	N	13	15 1 4

THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	259	1	589	2	N	-0-	-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	239	1	413	2	N	-0-	-0-
03	952 X	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-	-0-
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	270	1	658	2	N	-0-	-0-
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	266	1	627	2	N	-0-	-0-
*06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	270	1	649	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CHARLESS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	
01		924 X	924	-0-	-0-	-0-	849 2	75 9	N	68	71 1	18	
02		580 X	580	-0-	-0-	-0-	530 2	50 9	N	45	58 1	5	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1	1	
04		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1031 2	61 9	N	55	44 1	12	
05		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1235 2	68 9	N	62	56 1	18	
*06		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1076 2	43 9	N	39	48 1	9	

CHARLESS													
WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022													
01		286 X	286	-0-	-0-	-0-	263 2	23 9	N	21	21 1	6	
02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	159 2	14 9	N	13	18 1	1	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-	
04		422 X	422	-0-	-0-	-0-	399 2	23 9	N	21	16 1	5	
05		417 X	417	-0-	-0-	-0-	395 2	22 9	N	20	19 1	6	
*06		353 X	353	-0-	-0-	-0-	340 2	13 9	N	12	15 1	3	

BIVINS													
WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268													
01		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-	
02		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-	
03		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-	
04		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-	
05		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
*06		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-	

BIVINS													
WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387													
01		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-	
02		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-	
03		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-	
04		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-	
05		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-	
*06		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-	

BIVINS													
WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230													
01		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-	
02		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-	
03		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-	
04		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-	
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-	
*06		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-	

KILLGORE													
WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015													
01		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-	
02		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
03		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-	
04		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
05		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-	
*06		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-	

POLING													
WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698													
01		263 X	263	-0-	-0-	-0-	241 2	22 9	N	20	21 1	4	
02		239 X	239	-0-	-0-	-0-	220 2	19 9	N	17	18 1	3	
03		245 X	245	-0-	-0-	-0-	224 2	21 9	N	19	17 1	5	
04		241 X	241	-0-	-0-	-0-	228 2	13 9	N	12	14 1	3	
05		355 X	355	-0-	-0-	-0-	336 2	19 9	N	17	14 1	6	
*06		344 X	344	-0-	-0-	-0-	324 2	20 9	N	18	20 1	4	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
*06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625	
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
*06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978	
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
*06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087	
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
*06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000	
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
05	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710	
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2402 - 5475	
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2194 - 4921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
*06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2375 - 3256	
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-	
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-	
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-	
04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-	
*06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2200 - 2928	
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-	
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-	
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-	
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-	
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-	
*06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-	

READ L				WELL #: 28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BIVINS				WELL #: A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	1927 - 5325	
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-	
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-	
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-	
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		-0-	
05	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-	
*06	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806 - 3223	
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-	
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-		-0-	
03	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-		-0-	
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-		-0-	
05	1891 N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2		N	-0-		-0-	
06	1710 N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248 - 5084	
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-	
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-	
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-	
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-	
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-	
*06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SNEED ESTATE B																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMPSON																
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILBAR																
WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061																
01		410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
02		482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
03		591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
04		254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOST																
WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380																
01		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-				-0-
02		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-				-0-
03		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-				-0-
04		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-				-0-
05		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-				-0-
*06		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-				-0-

SNEED, J.T. "S"																
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224																
01		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1406	2	N	-0-			-0-
02		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1246	2	N	-0-			-0-
03		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1535	2	N	-0-			-0-
04		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1436	2	N	-0-			-0-
05		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	1212	2	N	-0-			-0-
*06		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1456	2	N	-0-			-0-

POLING																
WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370																
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	42	9	N	38	42	1	13
02		594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	52	9	N	47	53	1	7
03		871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	65	9	N	59	53	1	13
04		943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	51	9	N	46	49	1	10
05		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	53	9	N	48	44	1	14
*06		875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	34	9	N	31	38	1	7

MASTERSON																
WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377																
01		580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
03		557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
04		544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05		548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*06		553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID -> 162151		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-
05	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-
*06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-

MASTERSON		WELL #: B109		RRCID -> 162552		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID -> 162555		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747	
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-
04	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-
05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-
*06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-

MASTERSON		WELL #: B112		RRCID -> 162557		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381	
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-
*06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-

BIVINS		WELL #: A214		RRCID -> 162691		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656	
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-
02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-
03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-
*06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 162705		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID -> 162707		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485	
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-
*06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 1766 -	4959			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-				-0-
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-
*06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-

MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2849 -	3017			
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	-0-	527	2		N	-0-				-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-

MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2924 -	3049			
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-				-0-
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-				-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2520 -	5550			
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	21	9	N	19	1		3
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	15	9	N	14	1		2
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	N	10	1		-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8	1		1
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8	1		1
*06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8	1		2

DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2417 -	2863			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2235 -	5445			
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-				-0-
02	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-				-0-
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-				-0-
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-				-0-
*06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 -	2800			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-				-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-				-0-
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-				-0-
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507 - 5410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2600 - 3265
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2122 - 5314
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-			-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-			-0-
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	N	-0-			-0-
*06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2130 - 4095
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2	N	-0-			-0-
05	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2	N	-0-			-0-
*06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2425 - 2850
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	1794 - 5536
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475			
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-
04	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-
*06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID -> 163471		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650			
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-		-0-
05	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
*06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241			
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	N	-0-		-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-		-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-		-0-
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-		-0-
05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-		-0-
*06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B120		RRCID -> 163583		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184			
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
02	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
04	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
*06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		-0-

MUNSON		WELL #: 3		RRCID -> 163619		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052			
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
*06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B121		RRCID -> 163627		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823			
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-		-0-
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-		-0-
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2	N	-0-		-0-
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2	N	-0-		-0-
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-		-0-
*06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	2859 - 6021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-			-0-
02		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	N	-0-			-0-
03		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2	N	-0-			-0-
04		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2	N	-0-			-0-
05		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2	N	-0-			-0-
*06		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2	N	-0-			-0-

SUMMERS				WELL #: 1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF.	2793 - 2937	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3034 - 6290	
01		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
02		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
03		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
04		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
05		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
*06		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2743 - 6045	
01		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
02		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
03		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
04		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-			-0-
05		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
*06		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2400 - 3453	
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-			-0-
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	-0-			-0-
*06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905	
01		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
02		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
03		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
04		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
05		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
*06		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095	
01		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
02		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
03		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
04		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
05		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
*06		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-	
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-	
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-			-0-	
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-			-0-	
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-	
*06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			-0-	

POLING				WELL #: C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044			
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	8	9	N	7	8	1	2
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	17	9	N	15	15	1	2
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	18	9	N	16	14	1	4
04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13	14	1	3
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	19	9	N	17	15	1	5
*06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	14	9	N	13	15	1	3

MASTERSON				WELL #: B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555			
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-			-0-	
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-	
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-	
04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-			-0-	
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-	
*06	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-	

CRAWFORD				WELL #: B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2028 - 5319			
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-	
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-	
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-	
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-	
05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-	
*06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-	

BARTLETT				WELL #: 4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COLWELL -A-				WELL #: 1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3070 - 3480			
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-	
05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-	

SNEED, J. T. "V"				WELL #: 1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 - 3168			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	1725 - 2885	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
02		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
03		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			-0-
04		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-			-0-
05		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
*06		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1898 - 3090	
01		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
02		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
03		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
04		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
05		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
*06		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2236 - 5521	
01		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
02		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
03		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
04		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
05		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
*06		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298	
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
04		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
05		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
*06		347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1829 - 4902	
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
03		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
05		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
*06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563	
01		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	N	-0-			-0-
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-			-0-
04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2	N	-0-			-0-
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2	N	-0-			-0-
*06		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2	N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
*06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695					
01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219					
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	403	1	1888	2	N	-0-			-0-
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	364	1	1713	2	N	-0-			-0-
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	403	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	390	1	1860	2	N	-0-			-0-
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	403	1	1905	2	N	-0-			-0-
*06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-			-0-

HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976					
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	2520 - 2876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
02		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
03		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
04		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
05		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2365 - 2986	
01		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
05		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
*06		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325	
01		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
02		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
04		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
05		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
*06		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844	
01		191 X	191	-0-	-0-	-0-	174 2	17 9	N	15	17 1		5
02		247 X	247	-0-	-0-	-0-	225 2	22 9	N	20	22 1		3
03		320 X	320	-0-	-0-	-0-	296 2	24 9	N	22	20 1		5
04		398 X	398	-0-	-0-	-0-	377 2	21 9	N	19	20 1		4
05		456 X	456	-0-	-0-	-0-	432 2	24 9	N	22	20 1		6
*06		397 X	397	-0-	-0-	-0-	382 2	15 9	N	14	17 1		3

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184	
01		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
03		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
04		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
05		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
*06		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045	
01		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*06		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-

CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 - 5484	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143	147 1		44
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119	134 1		29
03		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2068 2	106 9	N	96	92 1		33
04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1922 2	141 9	N	128	117 1		44
05		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1963 2	90 9	N	82	89 1		37
*06		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2158 2	54 9	N	49	53 1		33

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON				WELL #:	8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 2491 - 5428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 X	-0-	-0-	-930		-0-			N	-0-			16
02	840 X	-0-	-0-	-840		-0-			N	-0-			16
03	3646 X	3646	-0-	-0-		-0-	3646	2	N	-0-			16
04	3569 X	3569	-0-	-0-		-0-	3569	2	N	-0-			16
05	3355 X	3355	-0-	-0-		-0-	3355	2	N	-0-			16
*06	3454 X	3454	-0-	-0-		-0-	3454	2	N	-0-			16

BIVINS				WELL #:	A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2236 - 5494	
01	844 X	844	-0-	-0-		-0-	844	2	N	-0-			-0-
02	829 X	829	-0-	-0-		-0-	829	2	N	-0-			-0-
03	922 X	922	-0-	-0-		-0-	922	2	N	-0-			-0-
04	890 X	890	-0-	-0-		-0-	890	2	N	-0-			-0-
05	930 X	930	-0-	-0-		-0-	930	2	N	-0-			-0-
*06	896 X	896	-0-	-0-		-0-	896	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 1700 - 2610	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT F UNIT				WELL #:	75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 - 3925	
01	3302 X	3302	-0-	-0-		-0-	3302	2	N	-0-			-0-
02	2722 X	2722	-0-	-0-		-0-	2722	2	N	-0-			-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-		-0-	3427	2	N	-0-			-0-
04	3734 X	3734	-0-	-0-		-0-	3734	2	N	-0-			-0-
05	3559 X	3559	-0-	-0-		-0-	3559	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 2803 - 5118	
01	143 X	143	-0-	-0-		-0-	143	2	N	-0-			-0-
02	92 X	92	-0-	-0-		-0-	92	2	N	-0-			-0-
03	170 X	170	-0-	-0-		-0-	170	2	N	-0-			-0-
04	174 X	174	-0-	-0-		-0-	174	2	N	-0-			-0-
05	178 X	178	-0-	-0-		-0-	178	2	N	-0-			-0-
*06	157 X	157	-0-	-0-		-0-	157	2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 - 5347	
01	341 X	341	-0-	-0-		-0-	341	2	N	-0-			-0-
02	262 X	262	-0-	-0-		-0-	262	2	N	-0-			-0-
03	346 X	346	-0-	-0-		-0-	346	2	N	-0-			-0-
04	362 X	362	-0-	-0-		-0-	362	2	N	-0-			-0-
05	384 X	384	-0-	-0-		-0-	384	2	N	-0-			-0-
*06	410 X	410	-0-	-0-		-0-	410	2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 - 5032	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	-0-
02		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	-0-
03		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-	-0-
04		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-	-0-
05		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-	-0-
*06		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-	-0-

SHELTON												
WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-
04		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-
05		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-	-0-
*06		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002												
01		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-	-0-
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-	-0-
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-	-0-
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-	-0-
05		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593												
01		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-	-0-
02		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-	-0-
03		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	-0-
04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-	-0-
05		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315												
01		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-	-0-
02		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-	-0-
03		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-	-0-
04		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-	-0-
05		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-	-0-
*06		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290												
01		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-	-0-
02		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-	-0-
03		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-	-0-
04		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-	-0-
05		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-	-0-
*06		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2		N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328												
01		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-	-0-
02		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
03		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-
04		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
05		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-	-0-
*06		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HESSEY		WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
*06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-

PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
02	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1113	-0-	-867	-0-	1113 2		N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 - 2721
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2300 - 2892
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
03	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158 - 3170
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2	N	-0-			-0-

POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 - 4800
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2798 - 4825
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 - 5000
01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1157	2	107 9	97	97	1	24
02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	842	2	66 9	60	76	1	8
03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1243	2	90 9	82	68	1	22
04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1299	2	74 9	67	75	1	14
05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74 9	67	63	1	18
*06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1577	2	55 9	50	56	1	12

MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
05	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 - 3074
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
03		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
04		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
05		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
*06		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045														
01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
02		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
03		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
04		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
05		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRICKER, A. D.														
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070														
01		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
02		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
05		964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
*06		598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-

BIVINS -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	65	1	28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	137	1	15
03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	113	110	1	18
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	90	100	1	8
05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	83	80	1	11
*06		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	2	N	53	51	1	13

TEXAS FEE														
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04		667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
05		542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.														
WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200														
01		829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	N	35	40	1	12
02		748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	N	41	41	1	12
03		839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	N	40	40	1	12
04		813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	N	35	40	1	7
05		877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2	N	28	26	1	9
*06		805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	N	28	26	1	11

CARVER, W.A.														
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
MUNSON				WELL #:	4	RRCID ->	176469	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	2878 - 4368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

BOOHER, J.B.				WELL #:	1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250				
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2				N	-0-				-0-	
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2				N	-0-				-0-	
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2				N	-0-				-0-	
04	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2				N	-0-				-0-	
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2				N	-0-				-0-	
06	4680 X	3464	-0-	-1216	-0-	3464	2				N	-0-				-0-	

BURNETT, S.B.				WELL #:	G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001				
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	692	2	50	9		N	45	52	1		16	
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	808	2	58	9		N	53	53	1		16	
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	895	2	58	9		N	53	53	1		16	
04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	793	2	51	9		N	46	52	1		10	
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	951	2	41	9		N	37	35	1		12	
*06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	873	2	41	9		N	37	34	1		15	

LUXOR DUNAWAY				WELL #:	5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12	12	1		6	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	78	39	1		45	
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1225	2	119	9		N	108	146	1		7	
04	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1155	2	91	9		N	83	80	1		10	
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9		N	62	60	1		12	
*06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1247	2	72	9		N	65	62	1		15	

RUBIN				WELL #:	1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200				
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-				-0-	
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-				-0-	
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-				-0-	
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-				-0-	
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-	

BURNETT				WELL #:	74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462				
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2				N	-0-				-0-	
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2				N	-0-				-0-	
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-				-0-	
04	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2				N	-0-				-0-	
05	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

RUBIN				WELL #:	4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200				
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-				-0-	
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-				-0-	
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-				-0-	
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-				-0-	
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				-0-	
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2				N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRENT				WELL #: 123A	RRCID -> 179389	COMPL. DATE 06/23/2012	TOTAL DEPTH 3363	PERF. 2365	- 5209						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NIELD D				WELL #: 120A	RRCID -> 179391	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2628	- 5200						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 118	RRCID -> 179491	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2324	- 2900						
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2				N	-0-				-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2				N	-0-				-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2				N	-0-				-0-
04	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2				N	-0-				-0-
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS FEE				WELL #: 10	RRCID -> 179634	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2360	- 2940						
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	182 2	10 9	N	9	25 1					1
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1	2 1					-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	92 2	7 9	N	6	1 1					5
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1171 2	65 9	N	59	53 1					11
05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1108 2	61 9	N	55	49 1					17
*06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1028 2	42 9	N	38	46 1					9

DEAHL, G. W.				WELL #: 13H	RRCID -> 179636	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2250	- 3900						
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2				N	-0-				-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2				N	-0-				-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2				N	-0-				-0-
04	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2				N	-0-				-0-
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS A				WELL #: 19	RRCID -> 179643	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2152	- 5194						
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	366 2	36 9	N	33	34 1					9
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	369 2	33 9	N	30	34 1					5
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	574 2	42 9	N	38	33 1					10
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	614 2	35 9	N	32	35 1					7
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	583 2	34 9	N	31	32 1					6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				1	6 1					1

DEAHL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 179801	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2790	- 3047						
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	433 2	37 9	N	34	32 1					11
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	307 2	26 9	N	24	31 1					4
03	529 X	529	-0-	-0-	-0-	490 2	39 9	N	35	30 1					9
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	506 2	29 9	N	26	30 1					5
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	503 2	25 9	N	23	21 1					7
*06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	468 2	19 9	N	17	21 1					3

PANHANDLE, WEST																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
BENNETT																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
//CONT.// 760218																			
WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2	250	9	N	227	234	1				54
02		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2	180	9	N	164	192	1				26
03		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2	205	9	N	186	163	1				49
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2	168	9	N	153	170	1				32
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	2	180	9	N	164	146	1				50
*06		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2	120	9	N	109	133	1				26

FUQUA																			
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944																			
01		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-						-0-
02		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-						-0-
03		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-						-0-
04		72389 X	72389	-0-	-0-	-0-	-0-	72389	2			N	-0-						-0-
05		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BURNETT																			
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000																			
01		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-						-0-
02		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-						-0-
03		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-						-0-
04		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-						-0-
05		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SCHAFFER																			
WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800																			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-						-0-
03		738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-						-0-
04		751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-						-0-
05		755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

COON, R. S.																			
WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200																			
01		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	738	2	N	-0-						-0-
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-						-0-
03		741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	451	2	N	-0-						-0-
04		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	667	2	N	-0-						-0-
05		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	998	2	N	-0-						-0-
*06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	574	2	N	-0-						-0-

BURNETT																			
WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900																			
01		180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-						-0-
02		30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-						-0-
03		708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

COON, R. S.																			
WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010																			
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-						-0-
02		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1751	2	N	-0-						-0-
03		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	2219	2	N	-0-						-0-
04		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	2031	2	N	-0-						-0-
05		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	2142	2	N	-0-						-0-
06		2490 N	2078	-0-	-412	-0-	-0-	309	1	1769	2	N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-		906 2		N	-0-		-0-
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-		780 2		N	-0-		-0-
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-		990 2		N	-0-		-0-
04	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2		N	-0-		-0-
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-		997 2		N	-0-		-0-
*06	991 X	991	-0-	-0-	-0-		991 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625				
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-		2047 2		N	-0-		-0-
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-		1653 2		N	-0-		-0-
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-		2077 2		N	-0-		-0-
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-		2100 2		N	-0-		-0-
05	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		2168 2		N	-0-		-0-
*06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-		1954 2		N	-0-		-0-

MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966				
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 2		N	-0-		-0-
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-		1288 2		N	-0-		-0-
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345 2		N	-0-		-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373 2		N	-0-		-0-
05	1426 N	710	-0-	-716	-0-		710 2		N	-0-		-0-
06	1290 N	1288	-0-	-2	-0-		1288 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100				
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-		107 1	305 2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-		113 1	670 2	N	-0-		-0-
04	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-		295 1	912 2	N	-0-		-0-
05	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-		300 1	802 2	N	-0-		-0-
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-		250 1	671 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: S 39		RRCID -> 185160		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100				
01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-		146 1	957 2	N	-0-		-0-
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-		154 1	1122 2	N	-0-		-0-
03	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-		192 1	1159 2	N	-0-		-0-
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		210 1	1016 2	N	-0-		-0-
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		217 1	1020 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1118	-0-	-202	-0-		189 1	929 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640				
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-		209 1	748 2	N	-0-		-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-		171 1	1459 2	N	-0-		-0-
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-		253 1	997 2	N	-0-		-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-		291 1	1026 2	N	-0-		-0-
05	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-		310 1	1110 2	N	-0-		-0-
*06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-		300 1	814 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841				
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1263 2		N	-0-		-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		N	-0-		-0-
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-		203 1	1772 2	N	-0-		-0-
04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-		230 1	1716 2	N	-0-		-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-		1820 2		N	-0-		-0-
*06	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-		233 1	1391 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOR		WELL #:		1R	RRCID ->	185790	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2804 - 3114
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	2		N	-0-		-0-
02	1540 N	1132	-0-	-408	-0-	1132	2		N	-0-		-0-
03	1612 N	1017	-0-	-595	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	810	-0-	-430	-0-	810	2		N	-0-		-0-
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2808 - 5597
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	723	2	12	9	N	11	13 1 5
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	N	11	10 1 6
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	N	13	16 1 3
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	773	2	13	9	N	12	11 1 4
05	858 X	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	11 1 3
*06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	846	2	7	9	N	6	5 1 4

HERRING		WELL #:		201	RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2712 - 3094
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 36	RRCID ->	187759	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2250 - 2560
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		-0-
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-
*06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B		WELL #:		P 2	RRCID ->	188018	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2348 - 3105
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	337	1	1732	2	N	-0-	-0-
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	278	1	1412	2	N	-0-	-0-
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	403	1	2081	2	N	-0-	-0-
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	390	1	1963	2	N	-0-	-0-
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	403	1	2118	2	N	-0-	-0-
*06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	385	1	1788	2	N	-0-	-0-

HERRING		WELL #:		202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2857 - 3171
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14	17 1 6
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12	11 1 7
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14	17 1 4
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14	14 1 4
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	16 1 4
*06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8	7 1 5

HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2732 - 5826
01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1951	2	33	9	N	30	35 1 18
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1740	2	33	9	N	30	27 1 21
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1944	2	37	9	N	34	42 1 13
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2036	2	33	9	N	30	29 1 14
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2120	2	31	9	N	28	30 1 12
*06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1783	2	14	9	N	13	11 1 14

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		858 X	858	-0-	-0-	-0-	844 2	14 9	N	13	15 1	7
02		726 X	726	-0-	-0-	-0-	713 2	13 9	N	12	11 1	8
03		926 X	926	-0-	-0-	-0-	907 2	19 9	N	17	19 1	6
04		891 X	891	-0-	-0-	-0-	877 2	14 9	N	13	13 1	6
05		871 X	871	-0-	-0-	-0-	859 2	12 9	N	11	12 1	5
*06		871 X	871	-0-	-0-	-0-	864 2	7 9	N	6	5 1	6

BURNETT B UNIT												
WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810												
01		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
02		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
03		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
04		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
05		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENNETT												
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710												
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3192 2	286 9	N	260	277 1	53
02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2873 2	266 9	N	242	258 1	37
03		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3413 2	268 9	N	244	217 1	64
04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3650 2	207 9	N	188	212 1	40
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3812 2	195 9	N	177	159 1	58
*06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3374 2	114 9	N	104	132 1	30

BURNETT K UNIT												
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650												
01		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
02		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
03		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
04		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
05		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910												
01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-
02		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
03		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	822	-0-	-678	-0-	822 2		N	-0-		-0-

BOOTHE B												
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204												
01		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
02		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
04		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
05		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
*06		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050												
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	523 1	2870 2	N	-0-		-0-
02		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	441 1	2152 2	N	-0-		-0-
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	613 1	3472 2	N	-0-		-0-
04		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	590 1	3249 2	N	-0-		-0-
05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	615 1	3326 2	N	-0-		-0-
*06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	515 1	2963 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
HERRING A&B																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: A 51													RRCID -> 190129				
COMPL. DATE 07/26/2002													TOTAL DEPTH 3192				
PERF. 2756													- 3064				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11	14	1	3	
02		633 X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	N	11	9	1	5	
03		769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13	16	1	2	
04		870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	N	13	13	1	2	
05		890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12	12	1	2	
*06		869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5	5	1	2	

SNEED, J. T. "U"													WELL #: S 20				
RRCID -> 190149													COMPL. DATE 07/06/2002				
TOTAL DEPTH 3075													PERF. 2449				
- 2964																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	N	-0-			-0-	
04		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	910	2	N	-0-			-0-	
05		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1174	2	N	-0-			-0-	
*06		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	880	2	N	-0-			-0-	

SMITH, ETHEL													WELL #: 10				
RRCID -> 190177													COMPL. DATE 12/11/2007				
TOTAL DEPTH 3312													PERF. 2888				
- 5726																	
01		628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	N	20	40	1	8	
02		543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	12	1	16	
03		849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	N	29	27	1	18	
04		865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2	26	9	N	24	32	1	10	
05		891 X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	28	9	N	25	20	1	15	
*06		847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22	17	1	20	

BARNHILL													WELL #: 491				
RRCID -> 190291													COMPL. DATE 08/06/2002				
TOTAL DEPTH 3602													PERF. 2870				
- 3525																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HERRING													WELL #: 204A				
RRCID -> 191416													COMPL. DATE 07/29/2006				
TOTAL DEPTH 3069													PERF. 2851				
- 5445																	
01		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2	19	9	N	17	20	1	6	
02		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	15	1	8	
03		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22	26	1	4	
04		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18	18	1	4	
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	N	15	16	1	3	
*06		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	9	9	N	8	7	1	4	

COON, R. S.													WELL #: S8 RR				
RRCID -> 192046													COMPL. DATE 11/15/2002				
TOTAL DEPTH 3100													PERF. 2691				
- 3100																	
01		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	1385	2	N	-0-			-0-	
02		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	976	2	N	-0-			-0-	
03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	1494	2	N	-0-			-0-	
04		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	1341	2	N	-0-			-0-	
05		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1346	2	N	-0-			-0-	
06		2070 N	1664	-0-	-406	-0-	-0-	621	1	1043	2	N	-0-			-0-	

HILL, A. T.													WELL #: 7R				
RRCID -> 192572													COMPL. DATE 12/06/2002				
TOTAL DEPTH 3205													PERF. 2929				
- 3096																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
04		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
*06		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
02		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
03		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
04		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
05		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2		N	-0-			-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
03		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
04		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
05		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

01		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

01		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	909	1	4142	2	N	233	224	1	52
							256	9							
02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	834	1	3255	2	N	178	199	1	31
							196	9							
03		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	877	1	4219	2	N	190	182	1	39
							209	9							
04		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	884	1	4734	2	N	143	159	1	23
							157	9							
05		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	916	1	5180	2	N	144	139	1	28
							158	9							
*06		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	873	1	4724	2	N	83	86	1	25
							91	9							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 2912 -	3244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 2482 -	3004	
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
02	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
*06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3347 -	3550	
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
05	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
*06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2960 -	5137	
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
04	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
*06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2282 -	5570	
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
*06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2363 -	5669	
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
*06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 1845 -	5170	
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
03	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
04	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
*06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: A 50		RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	1884 -	5158
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-			-0-
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
*06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B129		RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2007 -	5109
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
*06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B130		RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 -	4763
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
04	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
*06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: N 2		RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 -	5268
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 12		RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 -	5296
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-			-0-
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-			-0-
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
*06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 3R		RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 -	2667
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING A&B		WELL #: A 40		RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 -	3228
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	756	2	24 9	N	22	30 1	9
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	707	2	31 9	N	28	19 1	18
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31 9	N	28	28 1	18
04	0 W	710	-0-	710	710	689	2	21 9	N	19	28 1	9
05	0 W	466	-0-	466	1176	451	2	15 9	N	14	13 1	10
*06	1196 X	20	-0-	-1176	-0-	18	2	2 9	N	2	4 1	8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062	-	3160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	N	1	1 1	1 1		-0-
02		54 X	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	N	1	1 1	1 1		-0-
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	N	1	1 1	1 1		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ARLENE -A-		WELL #:		2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050	-	3280
01		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-				-0-
02		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-				-0-
03		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-				-0-
04		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-				-0-
05		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-				-0-
*06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-				-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2466	-	2860
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2153	-	5432
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-				-0-
02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-				-0-
03		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-				-0-
04		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-				-0-
05		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-				-0-
*06		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-				-0-

HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2854	-	3158
01		383 X	383	-0-	-0-	-0-	376 2	7 9	N	6	7 1	7 1		2
02		316 X	316	-0-	-0-	-0-	309 2	7 9	N	6	5 1	5 1		3
03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	422 2	8 9	N	7	9 1	9 1		1
04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	419 2	7 9	N	6	6 1	6 1		1
05		436 X	436	-0-	-0-	-0-	427 2	9 9	N	8	8 1	8 1		1
*06		435 X	435	-0-	-0-	-0-	431 2	4 9	N	4	3 1	3 1		2

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744	-	2958
01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-				-0-
02		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-				-0-
03		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-				-0-
04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-				-0-
05		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-				-0-
*06		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-				-0-

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262	-	3600
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-				-0-
02		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				-0-
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				-0-
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ALDA				WELL #:	1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 - 3365
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-				-0-
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-				-0-
03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-				-0-
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-				-0-
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-				-0-
*06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-				-0-

CARVER A				WELL #:	3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1241	2	56 9 N	51	59 1			17
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1081	2	48 9 N	44	43 1			18
03	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1179	2	59 9 N	54	60 1			12
04	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1071	2	42 9 N	38	43 1			7
05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1144	2	47 9 N	43	38 1			12
*06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12 9 N	11	19 1			4

MASTERSON				WELL #:	A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 - 5558
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-				-0-
02	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-				-0-
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-				-0-
04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-				-0-
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-				-0-
*06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-				-0-

KIN				WELL #:	1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-				-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-				-0-
04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-				-0-
05	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-				-0-
*06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-				-0-

MCDADE, NOEL				WELL #:	1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 - 3320
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-				-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-				-0-
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-				-0-
04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-				-0-
05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-				-0-
*06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-				-0-

QUEEN				WELL #:	2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 - 3520
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	190	1	757 2 N	-0-				-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	120	1	116 2 N	-0-				-0-
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	280	1	947 2 N	-0-				-0-
04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	300	1	815 2 N	-0-				-0-
05	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	305	1	1084 2 N	-0-				-0-
*06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	295	1	991 2 N	-0-				-0-

BIVINS D				WELL #:	1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 - 5488
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 - 5422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-			-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-			-0-
03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-			-0-
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
05	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-			-0-
*06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078 - 0	
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-			-0-
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-			-0-
04	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-			-0-
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			N	-0-			-0-
*06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2			N	-0-			-0-

CARVER, W. A.				WELL #: 4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 - 3162	
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9		N	3	4 1		1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9		N	1	1 1		1
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9		N	1	2 1		-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9		N	1	1 1		-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9		N	1	1 1		-0-
*06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1975 - 5253	
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-			-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-			-0-
03	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2			N	-0-			-0-
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-			-0-
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-			-0-
*06	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2477 - 5848	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			4
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			4
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

BIVINS				WELL #: A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	4703 - 0	
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			N	-0-			-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			-0-
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-			-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-			-0-
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			-0-
*06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BARNHILL		WELL #: 501		RRCID -> 203617		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4	3	1
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	5	1
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3	4	1
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	2	1
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	407	2	1	9	N	1	2	1

WEBSTER		WELL #: 2083		RRCID -> 203684		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A236		RRCID -> 203959		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221					
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-				-0-
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-				-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-				-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-				-0-
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-				-0-
*06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A244		RRCID -> 204311		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485					
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-				-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-				-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-				-0-
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-				-0-
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-				-0-
*06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-				-0-

BRUMLEY		WELL #: 2R		RRCID -> 204784		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PLONER		WELL #: 1R		RRCID -> 205113		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482					
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	203	1	4496	2	N	-0-		-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	154	1	2555	2	N	-0-		-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	217	1	4926	2	N	-0-		-0-
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	201	1	4740	2	N	-0-		-0-
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	210	1	4919	2	N	-0-		-0-
*06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	207	1	4793	2	N	-0-		-0-

INA		WELL #: 3RH		RRCID -> 205114		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622					
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-				-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-				-0-
03	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-				-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-				-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-				-0-
*06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2428 - 5777
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2	N	-0-	-0-	-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2714 - 3200
*07	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2336 - 5507
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-
04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2584 - 5785
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2849 - 3425
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2913 - 3929
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 X	345	-0-	-103	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
03	496 X	351	-0-	-145	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 X	326	-0-	-64	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 X	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 X	322	-0-	-38	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
READ L				WELL #:	31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3720 2	57 9	N		52	66 1		15
02		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3245 2	62 9	N		56	47 1		24
03		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4174 2	79 9	N		72	87 1		9
04		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4125 2	67 9	N		61	60 1		10
05		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3480 2	51 9	N		46	49 1		7
*06		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3979 2	31 9	N		28	24 1		11

BIVINS D				WELL #:	22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414	
01		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N		-0-			36
02		4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-			N		-0-			36
03		5518 X	5359	-0-	-159	-0-	5359 2		N		-0-			36
04		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 2		N		-0-			36
05		5518 X	4929	-0-	-589	-0-	4929 2		N		-0-			36
*06		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		N		-0-			36

VENT				WELL #:	E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450	
01		496 N	376	-0-	-120	-0-	376 2		N		-0-			-0-
02		1064 N	431	-0-	-633	-0-	431 2		N		-0-			-0-
03		1085 N	300	-0-	-785	-0-	300 2		N		-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N		-0-			-0-
05		465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N		-0-			-0-
*06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N		-0-			-0-

SMITH, ETHEL				WELL #:	54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287	
01		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1254 2	14 9	N		13	15 1		7
02		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1117 2	12 9	N		11	13 1		5
03		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1245 2	15 9	N		14	14 1		5
04		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1249 2	11 9	N		10	11 1		4
05		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1305 2	7 9	N		6	5 1		5
*06		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1106 2	4 9	N		4	5 1		4

BYRD				WELL #:	2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JOHN F				WELL #:	1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217	
01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N		-0-			-0-
02		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N		-0-			-0-
03		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N		-0-			-0-
04		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N		-0-			-0-
05		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N		-0-			-0-
*06		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N		-0-			-0-

HERRING -A-				WELL #:	4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
TROUTMAN, G.L.			WELL #:	1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TEXAS			WELL #:	1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100	
*07	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		-0-	
*08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		-0-	
*09	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-		-0-	
*10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-	
*11	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-		-0-	
*12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		-0-	
*01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-	
*02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-	
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-	
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-		-0-	
05	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-	
*06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		-0-	

GOBER A			WELL #:	1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-	
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2		N	-0-		-0-	
05	341 N	29	-0-	-312	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	2		N	-0-		-0-	

SMITH, ETHEL			WELL #:	50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050	
01	2046 X	484	-0-	-1562	-0-	480	2	4 9	N	4	6 1	3	
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21 9	N	19	15 1	7	
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17 9	N	15	16 1	6	
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17 9	N	15	16 1	5	
05	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1985	2	11 9	N	10	8 1	7	
06	1410 N	829	-0-	-581	-0-	826	2	3 9	N	3	7 1	3	

HARRISON			WELL #:	1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300	
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447 2	N	-0-		-0-	
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507 2	N	-0-		-0-	
03	188 X	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107 2	N	-0-		-0-	
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1284 2	N	-0-		-0-	
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	74	1	932 2	N	-0-		-0-	
*06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408 2	N	-0-		-0-	

LINDSAY 224			WELL #:	3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176	
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		-0-	
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-	
03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-	
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-		-0-	
05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		-0-	
*06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-		-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
*06	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150	
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		-0-
03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
04	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
*06	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667	
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		21
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-		21
03	1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2		N	-0-		21
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	1530 N	482	-0-	-1048	-0-	482	2		N	-0-		21

BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250	
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		-0-
03	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-		-0-
04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		-0-
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		-0-
*06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2195 - 5387	
01	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-		-0-
02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
05	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
*06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 1887 - 5094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
02		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
03		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
04		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
05		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
*06		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3828 - 5422	
01		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
02		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
03		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
04		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
05		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
*06		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3171 - 6244	
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
02		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
03		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
04		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2437 - 5198	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		9
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		9
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		N	-0-		9
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		9
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		9
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-		9

MASTERTSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF. 1570 - 4860	
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
02		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-		-0-
04		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
*06		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 - 5185	
01		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
02		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
03		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
04		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-
05		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-
*06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-

CARVER, C. S.		-A-	WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 -	3100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*07		893 X	893	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-	
*08		1157 X	1157	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-	
*09		1084 X	1084	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-	
*10		1077 X	1077	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-	
*11		1010 X	1010	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-	
*12		1887 X	1887	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			-0-	
*01		65 X	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
*02		312 X	312	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-	
03		931 X	931	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-	
04		979 X	979	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-	
05		668 X	668	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-	
*06		1132 N	1132	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-	

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2745 -	3100
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2704 -	3940
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2806 -	3195
01		305 X	305	-0-	-0-	302	2	3 9	N	3	3 1	2	
02		407 X	407	-0-	-0-	403	2	4 9	N	4	4 1	2	
03		508 X	508	-0-	-0-	502	2	6 9	N	5	5 1	2	
04		397 X	397	-0-	-0-	394	2	3 9	N	3	4 1	1	
05		483 X	483	-0-	-0-	480	2	3 9	N	3	2 1	2	
*06		421 X	421	-0-	-0-	419	2	2 9	N	2	2 1	2	

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2836 -	3100
01		153 X	153	-0-	-0-	150	2	3 9	N	3	4 1	1	
02		253 X	253	-0-	-0-	246	2	7 9	N	6	5 1	2	
03		248 X	248	-0-	-0-	241	2	7 9	N	6	6 1	2	
04		190 X	190	-0-	-0-	187	2	3 9	N	3	4 1	1	
05		135 X	135	-0-	-0-	133	2	2 9	N	2	2 1	1	
*06		120 X	120	-0-	-0-	118	2	2 9	N	2	2 1	1	

MASTERSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF.	2334 -	5603
01		609 X	609	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-	
02		477 X	477	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-	
03		352 X	352	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-	
04		426 X	426	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-	
05		536 X	536	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-	
*06		512 X	512	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9	9	1			2
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	95	2	11	9	N	10	11	1			1
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10	9	1			2
04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	6	1			-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3	2	1			1
*06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	N	4	4	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	12	1			3
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	9	1			4
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10	13	1			1
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	N	11	10	1			2
05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	13	1			1
*06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	N	6	5	1			2

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
READ L				WELL #:	32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2631 - 5473	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17 9	N	15	19 1	10		
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	871	2	19 9	N	17	14 1	13		
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24 9	N	22	27 1	8		
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	839	2	17 9	N	15	16 1	7		
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15 9	N	14	14 1	7		
*06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1380	2	11 9	N	10	8 1	9		

PERKY				WELL #:	20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2503 - 5344	
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22 9	N	20	24 1	6		
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	751	2	20 9	N	18	17 1	7		
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1231	2	28 9	N	25	29 1	3		
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24 9	N	22	21 1	4		
05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1023	2	20 9	N	18	20 1	2		
*06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9 9	N	8	7 1	3		

JOHNSON -G-				WELL #:	1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224 - 4631	
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2535	2	131 9	N	119	107 1	32		
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2149	2	113 9	N	103	115 1	20		
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2685	2	100 9	N	91	92 1	19		
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2629	2	125 9	N	114	112 1	21		
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2736	2	89 9	N	81	80 1	22		
*06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	2	56 9	N	51	60 1	13		

BURNETT 'H'				WELL #:	1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 - 5276	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	615	570 1	168		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	539	554 1	153		
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3941	2	558 9	N	507	484 1	176		
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3766	2	459 9	N	417	420 1	173		
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3624	2	470 9	N	427	419 1	181		
*06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3117	2	289 9	N	263	344 1	100		

BURNETT				WELL #:	1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 - 5216	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	75 1	22		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	69 1	13		
03	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1292	2	64 9	N	58	51 1	20		
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1223	2	73 9	N	66	64 1	22		
05	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1188	2	53 9	N	48	50 1	20		
*06	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36 9	N	33	35 1	18		

BURNETT				WELL #:	2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 - 5308	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	74 1	22		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	70 1	12		
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1240	2	62 9	N	56	50 1	18		
04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1184	2	72 9	N	65	63 1	20		
05	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1101	2	48 9	N	44	47 1	17		
*06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1140	2	31 9	N	28	30 1	15		

BIGGS HORN				WELL #:	1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2834 - 2902	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		-0-		
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-		
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-		
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-		
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-		
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
OWEN				WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 - 3154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	132 2	2 9	N		2	3 1		2
02		423 X	423	-0-	-0-	-0-	419 2	4 9	N		4	4 1		2
03		376 X	376	-0-	-0-	-0-	373 2	3 9	N		3	4 1		1
04		357 X	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	N		3	3 1		1
05		399 X	399	-0-	-0-	-0-	397 2	2 9	N		2	2 1		1
06		360 N	277	-0-	-83	-0-	275 2	2 9	N		2	2 1		1

PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #:	18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 - 5907	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PRITCHARD -B-				WELL #:	13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 - 5523	
01		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1581 2	45 9	N		41	51 1		13
02		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1579 2	35 9	N		32	33 1		12
03		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1873 2	48 9	N		44	43 1		13
04		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1444 2	28 9	N		25	33 1		5
05		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1201 2	25 9	N		23	20 1		8
06		1770 X	1403	-0-	-367	-0-	1375 2	28 9	N		25	19 1		14

BURNETT -J-				WELL #:	1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 - 5484	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		74	74 1		22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		52	63 1		11
03		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1241 2	61 9	N		55	50 1		16
04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1193 2	72 9	N		65	61 1		20
05		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1108 2	48 9	N		44	47 1		17
*06		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1162 2	32 9	N		29	31 1		15

HERRING -A-				WELL #:	3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667 - 5540	
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	N		2	2 1		1
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	N		1	2 1		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		137 X	137	-0-	-0-	-0-	134 2	3 9	N		3	2 1		1
05		97 X	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	N		1	2 1		-0-
*06		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N		-0-			-0-

CHARLESS				WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 - 5380	
01		501 X	501	-0-	-0-	-0-	451 2	50 9	N		45	54 1		11
02		686 X	686	-0-	-0-	-0-	630 2	56 9	N		51	53 1		9
03		559 X	559	-0-	-0-	-0-	511 2	48 9	N		44	38 1		15
04		941 X	941	-0-	-0-	-0-	896 2	45 9	N		41	46 1		10
05		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1058 2	57 9	N		52	47 1		15
*06		927 X	927	-0-	-0-	-0-	892 2	35 9	N		32	40 1		7

G.W. DEAHL				WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N		-0-			-0-
04		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N		-0-			-0-
05		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N		-0-			-0-
*06		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	N	1	2 1	1
02		487 X	487	-0-	-0-	-0-	483 2	4 9	N	4	3 1	2
03		561 X	561	-0-	-0-	-0-	555 2	6 9	N	5	5 1	2
04		606 X	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	N	5	5 1	2
05		595 X	595	-0-	-0-	-0-	592 2	3 9	N	3	3 1	2
06		540 N	426	-0-	-114	-0-	424 2	2 9	N	2	2 1	2

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829												
01		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	1 1	-0-
02		125 X	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03		141 X	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	N	2	1 1	1
04		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	1 1	-0-
05		124 X	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	113 2	1 9	N	1	1 1	-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	49 1	23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	78 1	74
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1601 2	147 9	N	134	200 1	8
04		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1774 2	142 9	N	129	122 1	15
05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1896 2	101 9	N	92	89 1	18
*06		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1817 2	105 9	N	95	87 1	26

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	30 1	14
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158	90 1	82
03		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2238 2	215 9	N	195	265 1	12
04		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2415 2	193 9	N	175	166 1	21
05		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2609 2	140 9	N	127	123 1	25
*06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2489 2	140 9	N	127	122 1	30

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	886	822 1	232
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	805	817 1	220
03		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6008 2	840 9	N	764	732 1	252
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5242 2	657 9	N	597	648 1	201
05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4385 2	554 9	N	504	484 1	221
*06		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	4833 2	464 9	N	422	457 1	186

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151	143 1	37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	139 1	21
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2546 2	128 9	N	116	102 1	35
04		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2586 2	156 9	N	142	137 1	40
05		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2224 2	100 9	N	91	101 1	30
*06		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1832 2	48 9	N	44	50 1	24

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BLASDEL				WELL #:	1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2472 -	4443		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	80	1		24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63	73	1		14
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1219	2	61	9	N	55	50	1	19
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1286	2	79	9	N	72	68	1	23
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1207	2	54	9	N	49	52	1	20
*06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31	33	1	18

DEAHL, C. E.				WELL #:	21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2493 -	5490		
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	N	13	13	1	2
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10	11	1	1
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	8	1	-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	5	1	1
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7	7	1	1
*06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	4	1	1

BURNETT 122				WELL #:	3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2210 -	5423		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132	132	1		36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	124	1		20
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2175	2	108	9	N	98	89	1	29
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2031	2	123	9	N	112	108	1	33
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1912	2	85	9	N	77	82	1	28
*06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2047	2	57	9	N	52	54	1	26

J. M. MILLER				WELL #:	1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3068 -	3314		
01	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-				-0-
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-				-0-
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-				-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-				-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-
06	1620	N	1232	-0-	-388	-0-	1232	2		N	-0-				-0-

LUCAS				WELL #:	12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2970 -	5970		
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	N	17	20	1	6
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14	15	1	5
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	793	2	20	9	N	18	18	1	5
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13	16	1	2
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	N	13	9	1	6
*06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12	11	1	7

STEWART				WELL #:	29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2840 -	5417		
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39	9	N	35	44	1	12
02	2072	N	1323	-0-	-749	-0-	1294	2	29	9	N	26	28	1	10
03	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	1430	2	36	9	N	33	34	1	9
04	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1323	2	24	9	N	22	27	1	4
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1374	2	23	9	N	21	16	1	9
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1273	2	26	9	N	24	20	1	13

SUMMERS				WELL #:	3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2525 -	5810		
01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10	9	1	2
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13	9	N	12	12	1	2
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	N	15	14	1	3
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10	12	1	1
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5	4	1	2
*06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	N	8	8	1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 - 2763			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 - 5518			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-				-0-
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-				-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-				-0-
*06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-				-0-

RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225			
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1088	2	25	9	N	23	25	1		8
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23	23	1		8
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	N	34	32	1		10
04	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	28	1		4
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	N	15	13	1		6
06	1380 X	1331	-0-	-49	-0-	1303	2	28	9	N	25	19	1		12

BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415			
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2844	2	264	9	N	240	249	1		57
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2349	2	210	9	N	191	218	1		30
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3025	2	229	9	N	208	183	1		55
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3525	2	200	9	N	182	198	1		39
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3962	2	215	9	N	195	176	1		58
*06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3524	2	146	9	N	133	160	1		31

BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642			
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1828	2	158	9	N	144	141	1		35
02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1449	2	160	9	N	145	162	1		18
03	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4093	2	156	9	N	142	135	1		25
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3344	2	91	9	N	83	100	1		8
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1886	2	45	9	N	41	35	1		14
*06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4850	2	83	9	N	75	70	1		19

BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED E		WELL #: 2006H		RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2030 - 5200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	403	1	4212	2	N	-0-
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	364	1	4334	2	N	-0-
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	403	1	4651	2	N	-0-
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	390	1	4363	2	N	-0-
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	403	1	4540	2	N	-0-
*06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	387	1	4259	2	N	-0-

BURNETT		WELL #: 2089H		RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF. 2298 - 4350	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT		WELL #: 2032H		RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2445 - 5270	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNEED -C-		WELL #: 2047H		RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 1897 - 4482	
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	899	1	1987	2	N	-0-
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	812	1	1647	2	N	-0-
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	885	1	1851	2	N	-0-
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	870	1	2337	2	N	-0-
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-
*06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	870	1	2455	2	N	-0-

BRENT		WELL #: 3021H		RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 2622 - 5524	
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	87	1	109	2	N	-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	268	1	702	2	N	-0-
03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	899	1	1314	2	N	-0-
04	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	870	1	1227	2	N	-0-
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	846	1	1066	2	N	-0-
*06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	523	1	676	2	N	-0-

BURNETT I UNIT		WELL #: 2078		RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217 - 4875	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN D		WELL #: 2036AH		RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2400 - 3865	
01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	358	1	689	2	N	-0-
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	196	1	402	2	N	-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	N	-0-
04	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	390	1	632	2	N	-0-
05	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	403	1	685	2	N	-0-
*06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	390	1	570	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330 2	N	-0-			-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-		722 2	N	-0-			-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-		643 2	N	-0-			-0-
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-		604 2	N	-0-			-0-
05	74 X	74	-0-	-0-	-0-		74 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #: 2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811
01	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-		6845 2	N	-0-			-0-
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		4959 2	N	-0-			-0-
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-		7077 2	N	-0-			-0-
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-		6887 2	N	-0-			-0-
05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		5048 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKWELL				WELL #: 2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-		678 2	N	-0-			-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-		436 2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-		617 2	N	-0-			-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-		647 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIELD D				WELL #: 220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-		186 1	1537 2	N	-0-		-0-
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-		114 1	863 2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-		68 1	438 2	N	-0-		-0-
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-		186 1	1182 2	N	-0-		-0-
*06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-		168 1	1354 2	N	-0-		-0-

SNEED JT				WELL #: 2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867
01	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		345 1	1265 2	N	-0-		-0-
02	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		364 1	1462 2	N	-0-		-0-
03	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-		403 1	1523 2	N	-0-		-0-
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-		390 1	1368 2	N	-0-		-0-
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-		403 1	1194 2	N	-0-		-0-
*06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		390 1	928 2	N	-0-		-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-		1462 2		N	-0-		-0-
02	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-		1367 2		N	-0-		-0-
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-		1367 2		N	-0-		-0-
04	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		1679 2		N	-0-		-0-
05	847 X	847	-0-	-0-	-0-		847 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED				WELL #: 2009AH	RRCID -> 266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335	-	5100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 6040H	RRCID -> 266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980	-	5083			
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID -> 266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266	-	4560			
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID -> 266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085	-	5100			
01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID -> 266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545	-	5088			
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID -> 267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011	-	4850			
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID -> 267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190	-	5035			
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID -> 267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALLARD				WELL #: 4045	RRCID -> 267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2720 - 2992			
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-

BEAVERS				WELL #: 2	RRCID -> 267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710			
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 2043H	RRCID -> 267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910			
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD -C-				WELL #: 10	RRCID -> 269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160			
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	5	6	1	2
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	4	1	1
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	5	1	2
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4	5	1	1
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3	3	1	1
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	4	1	2

BURNETT M UNIT				WELL #: 2047H	RRCID -> 269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131			
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
03	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2050H	RRCID -> 269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 2066H	RRCID -> 270045	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940	- 4875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	695 2		N	-0-		-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 2049H	RRCID -> 270243	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810	- 4770	
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-		-0-
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2		N	-0-		-0-
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-		-0-
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471 2		N	-0-		-0-
05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFF				WELL #: 2	RRCID -> 271921	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892	- 3056	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT D				WELL #: 2025	RRCID -> 272155	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930	- 4046	
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2		N	-0-		-0-
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-		-0-
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-		-0-
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2		N	-0-		-0-
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 2064H	RRCID -> 272826	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730	- 4730	
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2		N	-0-		-0-
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	691 2		N	-0-		-0-
03	713 N	586	-0-	-127	-0-	586 2		N	-0-		-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 2		N	-0-		-0-
05	775 N	478	-0-	-297	-0-	478 2		N	-0-		-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT AD UNIT				WELL #: 2038H	RRCID -> 272857	COMPL. DATE 05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933	- 4955	
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		N	-0-		-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT E UNIT				WELL #: 2039H	RRCID -> 273275	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878	- 4348	
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-		-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-		-0-
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 2051H	RRCID -> 273498	COMPL. DATE 04/25/2013	TOTAL DEPTH 2553	PERF. 1917	- 3305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2026H	RRCID -> 273499	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 1963	- 4900		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT J UNIT				WELL #: 2075H	RRCID -> 273500	COMPL. DATE 04/05/2013	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 1973	- 4800		
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT Q				WELL #: 2042	RRCID -> 273724	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 2617	PERF. 2154	- 4800		
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SANFORD A				WELL #: 2013	RRCID -> 273875	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 2782	PERF. 2049	- 4800		
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2040	RRCID -> 273889	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH 2641	PERF. 2075	- 4815		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT C UNIT				WELL #: 2034	RRCID -> 273900	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2096	- 4496		
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	-0-
03	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2			N	-0-	-0-
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2			N	-0-	-0-
03		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2			N	-0-	-0-
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2			N	-0-	-0-
05		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850												
01		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2			N	-0-	-0-
02		893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-	-0-
03		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	-0-
04		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-	-0-
05		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARVER, H.W.												
WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466												
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	464 2	9 9		N	8	10 1 3
02		560 N	527	-0-	-33	-0-	517 2	10 9		N	9	8 1 4
03		620 N	427	-0-	-193	-0-	418 2	9 9		N	8	11 1 1
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	527 2	9 9		N	8	8 1 1
05		589 N	479	-0-	-110	-0-	472 2	7 9		N	6	6 1 1
*06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	474 2	3 9		N	3	3 1 1

BURNETT												
WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810												
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
02		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2			N	-0-	-0-
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2			N	-0-	-0-
04		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2			N	-0-	-0-
05		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030												
01		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 2			N	-0-	-0-
02		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485 2			N	-0-	-0-
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2			N	-0-	-0-
04		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 2			N	-0-	-0-
05		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514 2			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT B UNIT												
WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767												
01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2			N	-0-	-0-
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2			N	-0-	-0-
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2			N	-0-	-0-
04		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2			N	-0-	-0-
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 - 2590				
01	3503 X	2788	-0-	-715	-0-	2788	2			N	-0-				-0-
02	3136 X	1505	-0-	-1631	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
03	3410 X	898	-0-	-2512	-0-	898	2			N	-0-				-0-
04	3120 X	1189	-0-	-1931	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-				-0-
*06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 - 2505				
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-				-0-
02	2464 X	1905	-0-	-559	-0-	1905	2			N	-0-				-0-
03	2728 X	1919	-0-	-809	-0-	1919	2			N	-0-				-0-
04	2640 X	2004	-0-	-636	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-				-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663				
01	1736 N	794	-0-	-942	-0-	794	2			N	-0-				-0-
02	1232 N	707	-0-	-525	-0-	707	2			N	-0-				-0-
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-				-0-
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-				-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
06	750 N	593	-0-	-157	-0-	593	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 - 2530				
01	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	212	1	809	2	N	-0-				-0-
02	1176 N	869	-0-	-307	-0-	151	1	718	2	N	-0-				-0-
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	163	1	700	2	N	-0-				-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 -	2800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2462 -	2982
01		2325 N	1995	-0-	-330	-0-	403 1	1592 2	N	-0-			-0-
02		2044 N	2043	-0-	-1	-0-	364 1	1679 2	N	-0-			-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	403 1	1867 2	N	-0-			-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	390 1	1758 2	N	-0-			-0-
05		2263 N	2215	-0-	-48	-0-	403 1	1812 2	N	-0-			-0-
06		2190 N	2110	-0-	-80	-0-	390 1	1720 2	N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF. 2295 -	2821
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 -	2825
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 1		N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2420 -	2820
01		1612 N	1341	-0-	-271	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1382	-0-	-199	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
*06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	173 1	1342 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2250 -	2790
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #:	2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2280 -	2820
01		3007 X	2079	-0-	-928	-0-	403 1	1676 2	N	-0-			-0-
02		2716 X	1980	-0-	-736	-0-	360 1	1620 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2042	-0-	-965	-0-	393 1	1649 2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2050	-0-	-860	-0-	363 1	1687 2	N	-0-			-0-
05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	381 1	2147 2	N	-0-			-0-
*06		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	385 1	2193 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED JT				WELL #:	45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2334 - 3000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2	N	-0-			-0-	
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-	
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			-0-	
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-	
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-	
*06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			-0-	

SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-			-0-	
02	1540 N	1130	-0-	-410	-0-	230	1	N	-0-			-0-	
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	356	1	N	-0-			-0-	
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-			-0-	
06	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	390	1	N	-0-			-0-	

SNEED -A-				WELL #:	21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-	
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-	
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-	
04	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2	N	-0-			-0-	
05	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2	N	-0-			-0-	
*06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	191	1	N	-0-	1289	2	-0-	

SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2450 - 2900
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-			-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-	

SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965
01	1395 N	775	-0-	-620	-0-	775	2	N	-0-			-0-	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-	
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			-0-	
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			-0-	
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-	
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-	

SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000
01	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2	N	-0-			-0-	
02	1288 N	1020	-0-	-268	-0-	1020	2	N	-0-			-0-	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-	
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-	
05	1116 N	575	-0-	-541	-0-	575	2	N	-0-			-0-	
*06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			-0-	

SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2351 - 3214
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	578	1	N	-0-			-0-	
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	534	1	N	-0-			-0-	
03	2945 N	2195	-0-	-750	-0-	469	1	N	-0-			-0-	
04	2850 N	2818	-0-	-32	-0-	563	1	N	-0-			-0-	
05	2945 N	2882	-0-	-63	-0-	620	1	N	-0-			-0-	
*06	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 46B	RRCID -> 284387	COMPL. DATE 05/10/2018	TOTAL DEPTH 3054	PERF. 2167	- 3054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 44B	RRCID -> 284406	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2295	- 3000			
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1234	-0-	-54	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
*06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 9D	RRCID -> 284407	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2393	- 3150			
01	2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
03	2356 X	2338	-0-	-18	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2243	-0-	-37	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
05	2356 X	2160	-0-	-196	-0-	2160 2		N	-0-			-0-
06	2280 X	2078	-0-	-202	-0-	2078 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 27D	RRCID -> 284408	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2290	- 3100			
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #: 37A	RRCID -> 284522	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2285	- 3010			
01	1209 N	955	-0-	-254	-0-	278 1	677 2	N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	311 1	730 2	N	-0-			-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	444 1	736 2	N	-0-			-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	434 1	711 2	N	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	496 1	723 2	N	-0-			-0-
06	1140 N	811	-0-	-329	-0-	415 1	396 2	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #: 5B	RRCID -> 284553	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2278	- 3150			
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1354	-0-	-130	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1303	-0-	-227	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
*06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 26B	RRCID -> 284582	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2210	- 3164			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED F		WELL #:		50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 -	2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	620 N	391	-0-	-229	-0-	391 2			N	-0-			-0-
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	354 2			N	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			-0-
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	118 1	514 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2272 -	2980	
01	4371 X	3576	-0-	-795	-0-	3576 2			N	-0-			-0-
02	3864 X	3417	-0-	-447	-0-	3417 2			N	-0-			-0-
03	4185 X	3084	-0-	-1101	-0-	3084 2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3510	-0-	-300	-0-	3510 2			N	-0-			-0-
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2			N	-0-			-0-
*06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 -	3645	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 -	3270	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 -	3023	
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2			N	-0-			-0-
02	1624 N	1498	-0-	-126	-0-	1498 2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030 2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	1161 2			N	-0-			-0-
05	1674 N	592	-0-	-1082	-0-	592 2			N	-0-			-0-
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	928 2			N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2765 -	3300	
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-			-0-
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-			-0-
*09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			N	-0-			-0-
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			N	-0-			-0-
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-			-0-
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-			-0-
*01	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1293 2			N	-0-			-0-
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-			-0-
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-			-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-
*05	682 N	534	-0-	-148	-0-	534 2			N	-0-			-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	59 1	687 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BREYFOGLE												WELL #: 275C		RRCID -> 285304		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2805 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		4588 X	3623	-0-	-965	-0-	88 1	3535 2	N	-0-			-0-								
02		4760 X	4365	-0-	-395	-0-	84 1	4281 2	N	-0-			-0-								
03		5270 X	4449	-0-	-821	-0-	4449 2		N	-0-			-0-								
04		5100 X	4372	-0-	-728	-0-	4372 2		N	-0-			-0-								
05		4836 X	2655	-0-	-2181	-0-	2655 2		N	-0-			-0-								
06		4680 X	4133	-0-	-547	-0-	88 1	4045 2	N	-0-			-0-								

BREYFOGLE												WELL #: 275D		RRCID -> 285308		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2740 - 3287	
01		4061 X	3301	-0-	-760	-0-	80 1	3221 2	N	-0-			-0-								
02		4228 X	3823	-0-	-405	-0-	74 1	3749 2	N	-0-			-0-								
03		4681 X	3906	-0-	-775	-0-	3906 2		N	-0-			-0-								
04		4530 X	3824	-0-	-706	-0-	3824 2		N	-0-			-0-								
05		4247 X	2323	-0-	-1924	-0-	2323 2		N	-0-			-0-								
06		4110 X	3642	-0-	-468	-0-	78 1	3564 2	N	-0-			-0-								

BREYFOGLE												WELL #: 275B		RRCID -> 285333		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3214		PERF. 2749 - 3214	
01		4402 X	3433	-0-	-969	-0-	84 1	3349 2	N	-0-			-0-								
02		4312 X	4156	-0-	-156	-0-	80 1	4076 2	N	-0-			-0-								
03		4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4291 2		N	-0-			-0-								
04		4620 X	4161	-0-	-459	-0-	4161 2		N	-0-			-0-								
05		4588 X	2524	-0-	-2064	-0-	2524 2		N	-0-			-0-								
06		4440 X	3878	-0-	-562	-0-	83 1	3795 2	N	-0-			-0-								

LOR												WELL #: 243A		RRCID -> 285390		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 2830 - 3216	
01		3503 X	1255	-0-	-2248	-0-	1255 2		N	-0-			-0-								
02		2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944 2		N	-0-			-0-								
03		3255 X	1266	-0-	-1989	-0-	1266 2		N	-0-			-0-								
04		3150 X	1970	-0-	-1180	-0-	1970 2		N	-0-			-0-								
05		2728 X	1465	-0-	-1263	-0-	1465 2		N	-0-			-0-								
*06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-								

STURDY												WELL #: 24D		RRCID -> 285408		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2755 - 3450	
01		1736 N	452	-0-	-1284	-0-	452 2		N	-0-			-0-								
02		2212 N	482	-0-	-1730	-0-	482 2		N	-0-			-0-								
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			-0-								
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-								
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-								
06		2460 N	2027	-0-	-433	-0-	2027 2		N	-0-			-0-								

GOB												WELL #: 8A		RRCID -> 285409		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2705 - 3107	
01		3224 X	2406	-0-	-818	-0-	2406 2		N	-0-			-0-								
02		2716 X	2393	-0-	-323	-0-	2393 2		N	-0-			-0-								
03		3193 X	1811	-0-	-1382	-0-	1811 2		N	-0-			-0-								
04		3090 X	2306	-0-	-784	-0-	2306 2		N	-0-			-0-								
05		3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592 2		N	-0-			-0-								
06		2550 X	729	-0-	-1821	-0-	729 2		N	-0-			-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675 - 3117
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	3751 X	3377	-0-	-374	-0-		3377 2	N	-0-			-0-
*08	3751 X	3279	-0-	-472	-0-		3279 2	N	-0-			-0-
*09	3420 X	3241	-0-	-179	-0-		3241 2	N	-0-			-0-
*10	3379 X	3144	-0-	-235	-0-		3144 2	N	-0-			-0-
*11	3270 X	3223	-0-	-47	-0-		3223 2	N	-0-			-0-
*12	3379 X	3260	-0-	-119	-0-		3260 2	N	-0-			-0-
*01	3410 X	2792	-0-	-618	-0-		2792 2	N	-0-			-0-
*02	3080 X	2768	-0-	-312	-0-		2768 2	N	-0-			-0-
*03	3410 X	3070	-0-	-340	-0-		3070 2	N	-0-			-0-
*04	2910 X	2767	-0-	-143	-0-		2767 2	N	-0-			-0-
*05	3131 X	2642	-0-	-489	-0-		2642 2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2536	-0-	-644	-0-		2536 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	2760 - 3173
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	932	-0-	-160	-0-		932 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1070	-0-	-170	-0-		1070 2	N	-0-			-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213 2	N	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174 2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-		1044 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2674 - 3082
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165 2	N	-0-			-0-
02	2072 N	1933	-0-	-139	-0-		1933 2	N	-0-			-0-
03	2201 N	2131	-0-	-70	-0-		2131 2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-		2039 2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1157	-0-	-982	-0-		1157 2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1872	-0-	-198	-0-		1872 2	N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2892 - 3326
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		107 1	N	-0-			-0-
02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		100 1	N	-0-			-0-
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-		5024 2	N	-0-			-0-
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		4702 2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2789	-0-	-156	-0-		2789 2	N	-0-			-0-
*06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-		91 1	N	-0-			-0-

ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320
01	3937 X	2946	-0-	-991	-0-		72 1	N	-0-			-0-
02	3892 X	3461	-0-	-431	-0-		67 1	N	-0-			-0-
03	4309 X	3569	-0-	-740	-0-		3569 2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3505	-0-	-665	-0-		3505 2	N	-0-			-0-
05	3906 X	2109	-0-	-1797	-0-		2109 2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3207	-0-	-513	-0-		68 1	N	-0-			-0-

MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964
01	3751 X	2585	-0-	-1166	-0-		2585 2	N	-0-			-0-
02	3416 X	2749	-0-	-667	-0-		2749 2	N	-0-			-0-
03	3782 X	2085	-0-	-1697	-0-		2085 2	N	-0-			-0-
04	3660 X	2846	-0-	-814	-0-		2846 2	N	-0-			-0-
05	3565 X	1917	-0-	-1648	-0-		1917 2	N	-0-			-0-
06	2940 X	1367	-0-	-1573	-0-		1367 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED -B-												WELL #: 4D		RRCID -> 285921		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2351 - 2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		3596 X	3383	-0-	-213	-0-	771	1	2612	2	N	-0-					-0-				
02		3080 X	3067	-0-	-13	-0-	798	1	2269	2	N	-0-					-0-				
03		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	899	1	2444	2	N	-0-					-0-				
04		3300 X	3250	-0-	-50	-0-	870	1	2380	2	N	-0-					-0-				
05		3410 X	3321	-0-	-89	-0-	866	1	2455	2	N	-0-					-0-				
06		3300 X	3278	-0-	-22	-0-	845	1	2433	2	N	-0-					-0-				

VENT												WELL #: 3A		RRCID -> 285955		COMPL. DATE 09/08/2018		TOTAL DEPTH 2951		PERF. 2525 - 2951	
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-				
02		2268 N	1919	-0-	-349	-0-	1919	2			N	-0-					-0-				
03		2294 N	1284	-0-	-1010	-0-	1284	2			N	-0-					-0-				
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-				
05		2139 N	1129	-0-	-1010	-0-	1129	2			N	-0-					-0-				
06		1230 N	866	-0-	-364	-0-	866	2			N	-0-					-0-				

SNEED												WELL #: 27C		RRCID -> 285959		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2365 - 3100	
01		2015 N	1840	-0-	-175	-0-	403	1	1437	2	N	-0-					-0-				
02		1764 N	1615	-0-	-149	-0-	355	1	1260	2	N	-0-					-0-				
03		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	403	1	1399	2	N	-0-					-0-				
04		1770 N	1680	-0-	-90	-0-	343	1	1337	2	N	-0-					-0-				
05		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	394	1	1398	2	N	-0-					-0-				
06		1740 N	1717	-0-	-23	-0-	381	1	1336	2	N	-0-					-0-				

SNEED -C-												WELL #: 29B		RRCID -> 285960		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2504 - 2909	
01		1891 N	1627	-0-	-264	-0-	403	1	1224	2	N	-0-					-0-				
02		1596 N	1588	-0-	-8	-0-	334	1	1254	2	N	-0-					-0-				
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	403	1	1315	2	N	-0-					-0-				
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	390	1	1217	2	N	-0-					-0-				
05		1767 N	1697	-0-	-70	-0-	403	1	1294	2	N	-0-					-0-				
06		1650 N	1603	-0-	-47	-0-	390	1	1213	2	N	-0-					-0-				

VENT												WELL #: 4C		RRCID -> 285980		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2658 - 3025	
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-				
02		2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2			N	-0-					-0-				
03		2294 N	1442	-0-	-852	-0-	1442	2			N	-0-					-0-				
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-				
05		2294 N	1449	-0-	-845	-0-	1449	2			N	-0-					-0-				
06		1410 N	809	-0-	-601	-0-	809	2			N	-0-					-0-				

VENT												WELL #: 2BB		RRCID -> 285981		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 3037		PERF. 2677 - 3037	
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-				
02		2212 N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2			N	-0-					-0-				
03		2449 N	1443	-0-	-1006	-0-	1443	2			N	-0-					-0-				
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-				
05		2356 N	1056	-0-	-1300	-0-	1056	2			N	-0-					-0-				
06		1410 N	780	-0-	-630	-0-	780	2			N	-0-					-0-				

SNEED 'B'												WELL #: 2C		RRCID -> 286013		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2279 - 3203	
01		3906 X	899	-0-	-3007	-0-	899	1			N	-0-					-0-				
02		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-				
03		899 X	852	-0-	-47	-0-	852	1			N	-0-					-0-				
04		870 X	836	-0-	-34	-0-	836	1			N	-0-					-0-				
05		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-				
06		870 X	833	-0-	-37	-0-	833	1			N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 -	3385			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97

BIVINS		WELL #:		5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2124 -	2823			
01	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-				-0-
02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-				-0-
03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-				-0-
04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-				-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-				-0-
*06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2125 -	2847			
01	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
02	2632 X	2316	-0-	-316	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
03	2914 X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2			N	-0-				-0-
04	2820 X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2			N	-0-				-0-
05	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-				-0-
06	2490 X	2391	-0-	-99	-0-	2391	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2399 -	2863			
01	2666 N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
02	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				-0-
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 2770 -	2872			
01	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-				-0-
02	1764 N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
03	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-				-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2242 -	2902			
01	2604 N	1877	-0-	-727	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
02	2380 N	179	-0-	-2201	-0-	179	2			N	-0-				-0-
03	2573 N	312	-0-	-2261	-0-	312	2			N	-0-				-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-				-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #:		41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2391 -	3070			
01	2821 X	2506	-0-	-315	-0-	868	1	1638	2	N	-0-				-0-
02	2548 X	2084	-0-	-464	-0-	735	1	1349	2	N	-0-				-0-
03	2728 X	2470	-0-	-258	-0-	892	1	1578	2	N	-0-				-0-
04	2490 X	2199	-0-	-291	-0-	831	1	1368	2	N	-0-				-0-
05	2511 X	1929	-0-	-582	-0-	899	1	1030	2	N	-0-				-0-
06	2430 X	1981	-0-	-449	-0-	870	1	1111	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	403 1	1656 2	N	N	-0-			-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	364 1	1482 2	N	N	-0-			-0-
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	403 1	1610 2	N	N	-0-			-0-
04		1980 N	1926	-0-	-54	-0-	390 1	1536 2	N	N	-0-			-0-
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	403 1	1649 2	N	N	-0-			-0-
06		1950 N	1832	-0-	-118	-0-	390 1	1442 2	N	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769	
01		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2857 2		N	N	-0-			-0-
02		2744 X	2236	-0-	-508	-0-	2236 2		N	N	-0-			-0-
03		2914 X	2504	-0-	-410	-0-	2504 2		N	N	-0-			-0-
04		2760 X	2447	-0-	-313	-0-	2447 2		N	N	-0-			-0-
05		2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409 2		N	N	-0-			-0-
06		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362 2		N	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2051 - 2874	
01		3379 X	1885	-0-	-1494	-0-	1885 2		N	N	-0-			-0-
02		3052 X	2529	-0-	-523	-0-	2529 2		N	N	-0-			-0-
03		3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136 2		N	N	-0-			-0-
04		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	3030 2		N	N	-0-			-0-
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	N	-0-			-0-
06		3030 X	2550	-0-	-480	-0-	2550 2		N	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	1990 - 2881	
01		372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2		N	N	-0-			-0-
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228 2		N	N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	N	-0-			-0-
*06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	1963 - 2854	
01		1240 N	904	-0-	-336	-0-	904 2		N	N	-0-			-0-
02		924 N	760	-0-	-164	-0-	760 2		N	N	-0-			-0-
03		992 N	920	-0-	-72	-0-	920 2		N	N	-0-			-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	N	-0-			-0-
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	N	-0-			-0-
*06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2165 - 3093	
01		1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079 2		N	N	-0-			-0-
02		1176 N	1025	-0-	-151	-0-	1025 2		N	N	-0-			-0-
03		1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103 2		N	N	-0-			-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	N	-0-			-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	N	-0-			-0-
06		1080 N	789	-0-	-291	-0-	789 2		N	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2030 - 2818	
01		1302 N	810	-0-	-492	-0-	810 2		N	N	-0-			-0-
02		1008 N	795	-0-	-213	-0-	795 2		N	N	-0-			-0-
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	N	-0-			-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	N	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	N	-0-			-0-
*06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FEE				WELL #:	79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		-0-	
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		-0-	
03	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-	
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-		-0-	
05	2480 N	2388	-0-	-92	-0-	-0-	2388	2	N	-0-		-0-	
06	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	-0-	2296	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 -	2708
01	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-	
02	1232 N	940	-0-	-292	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-	
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		-0-	
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		-0-	
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 -	3119
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 -	3181
01	1271 N	126	-0-	-1145	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
02	1036 N	601	-0-	-435	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-	
03	1147 N	705	-0-	-442	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-	
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 -	2841
01	3193 X	3060	-0-	-133	-0-	-0-	899	1	N	-0-		-0-	
02	2884 X	2821	-0-	-63	-0-	-0-	812	1	N	-0-		-0-	
03	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	-0-	899	1	N	-0-		-0-	
04	3000 X	2928	-0-	-72	-0-	-0-	870	1	N	-0-		-0-	
05	3131 X	3043	-0-	-88	-0-	-0-	899	1	N	-0-		-0-	
06	3030 X	2929	-0-	-101	-0-	-0-	870	1	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 -	3025
01	2976 X	2011	-0-	-965	-0-	-0-	2011	2	N	-0-		-0-	
02	2576 X	1910	-0-	-666	-0-	-0-	1910	2	N	-0-		-0-	
03	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	-0-	2027	2	N	-0-		-0-	
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-		-0-	
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-		-0-	
*06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2362 -	2911
01	4681 X	3703	-0-	-978	-0-	-0-	899	1	N	-0-		-0-	
02	4172 X	2998	-0-	-1174	-0-	-0-	812	1	N	-0-		-0-	
03	4464 X	3659	-0-	-805	-0-	-0-	899	1	N	-0-		-0-	
04	4230 X	3562	-0-	-668	-0-	-0-	870	1	N	-0-		-0-	
05	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	-0-	899	1	N	-0-		-0-	
*06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 - 2913				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF. 2182 - 2766				
01	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	-0-	2517	2		N	-0-				-0-
02	3024 X	2554	-0-	-470	-0-	-0-	2554	2		N	-0-				-0-
03	3348 X	2608	-0-	-740	-0-	-0-	2608	2		N	-0-				-0-
04	3240 X	2429	-0-	-811	-0-	-0-	2429	2		N	-0-				-0-
05	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	-0-	2635	2		N	-0-				-0-
06	2730 X	2462	-0-	-268	-0-	-0-	2462	2		N	-0-				-0-

READ		WELL #:		1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2192 - 3151				
01	2945 X	2328	-0-	-617	-0-	-0-	2328	2		N	-0-				-0-
02	2548 X	1702	-0-	-846	-0-	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
03	2883 X	1964	-0-	-919	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
04	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	-0-	2604	2		N	-0-				-0-
05	2883 X	1131	-0-	-1752	-0-	-0-	1131	2		N	-0-				-0-
06	2250 X	1681	-0-	-569	-0-	-0-	1681	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2069 - 2705				
01	2573 N	1963	-0-	-610	-0-	-0-	1963	2		N	-0-				-0-
02	2184 N	1617	-0-	-567	-0-	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
03	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	-0-	2237	2		N	-0-				-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-				-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-				-0-
06	2160 N	2044	-0-	-116	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 - 2806				
01	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				-0-
02	1036 N	837	-0-	-199	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	-0-	1100	2		N	-0-				-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-				-0-
06	1050 N	992	-0-	-58	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 - 2772				
01	3689 X	2718	-0-	-971	-0-	-0-	2718	2		N	-0-				-0-
02	3080 X	2644	-0-	-436	-0-	-0-	2644	2		N	-0-				-0-
03	3410 X	2897	-0-	-513	-0-	-0-	2897	2		N	-0-				-0-
04	3090 X	2778	-0-	-312	-0-	-0-	2778	2		N	-0-				-0-
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	-0-	2912	2		N	-0-				-0-
06	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	-0-	2796	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 - 2722				
01	7502 X	5275	-0-	-2227	-0-	-0-	5275	2		N	-0-				-0-
02	6244 X	4782	-0-	-1462	-0-	-0-	4782	2		N	-0-				-0-
03	6448 X	5158	-0-	-1290	-0-	-0-	5158	2		N	-0-				-0-
04	5820 X	4895	-0-	-925	-0-	-0-	4895	2		N	-0-				-0-
05	5673 X	4806	-0-	-867	-0-	-0-	4806	2		N	-0-				-0-
06	5130 X	4539	-0-	-591	-0-	-0-	4539	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #:	17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2326 - 2891		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1271 N	912	-0-	-359	-0-	912 2			N	-0-			-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-			-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-			-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-			-0-
05		1209 N	777	-0-	-432	-0-	777 2			N	-0-			-0-
*06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2259 - 2884		
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3			N	-0-			-0-
02		1260 N	257	-0-	-1003	-0-	257 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3			N	-0-			-0-
*05		3100 N	5075	-0-	1975	1975	5075 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1975				N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #:	40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2208 - 2648		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3200	-0-	100	100	3200 2			N	-0-			-0-
*06		100 N	-0-	-0-	-100	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF. 1954 - 2703		
01		2511 N	2262	-0-	-249	-0-	2262 2			N	-0-			-0-
02		2212 N	2116	-0-	-96	-0-	2116 2			N	-0-			-0-
03		2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318 2			N	-0-			-0-
04		2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179 2			N	-0-			-0-
05		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	2201 2			N	-0-			-0-
06		2250 N	1561	-0-	-689	-0-	1561 2			N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #:	16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2390 - 3220		
01		4247 X	2641	-0-	-1606	-0-	196 1	2445 2		N	-0-			-0-
02		3360 X	1837	-0-	-1523	-0-	91 1	1746 2		N	-0-			-0-
03		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	218 1	3622 2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3239	-0-	-421	-0-	243 1	2996 2		N	-0-			-0-
05		3782 X	3330	-0-	-452	-0-	279 1	3051 2		N	-0-			-0-
06		3720 X	2782	-0-	-938	-0-	267 1	2515 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2335 - 2817		
01		3441 X	2525	-0-	-916	-0-	367 1	2158 2		N	-0-			-0-
02		2828 X	2301	-0-	-527	-0-	184 1	2117 2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2751	-0-	-380	-0-	366 1	2385 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2620	-0-	-410	-0-	360 1	2260 2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2671	-0-	-243	-0-	371 1	2300 2		N	-0-			-0-
06		2670 X	2366	-0-	-304	-0-	330 1	2036 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF. 2344 - 2811		
01		5704 X	3645	-0-	-2059	-0-	3645 2			N	-0-			-0-
02		4984 X	3893	-0-	-1091	-0-	3893 2			N	-0-			-0-
03		4650 X	4341	-0-	-309	-0-	4341 2			N	-0-			-0-
04		4500 X	4128	-0-	-372	-0-	4128 2			N	-0-			-0-
05		4309 X	3898	-0-	-411	-0-	3898 2			N	-0-			-0-
06		4200 X	3689	-0-	-511	-0-	3689 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		4867 X	3852	-0-	-1015	-0-		330 1	3522 2	N	-0-	-0-
02		4116 X	3225	-0-	-891	-0-		246 1	2979 2	N	-0-	-0-
03		4030 X	3936	-0-	-94	-0-		372 1	3564 2	N	-0-	-0-
04		3900 X	3439	-0-	-461	-0-		336 1	3103 2	N	-0-	-0-
05		3844 X	3612	-0-	-232	-0-		365 1	3247 2	N	-0-	-0-
06		3810 X	3090	-0-	-720	-0-		312 1	2778 2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239												
01		4588 X	3109	-0-	-1479	-0-		242 1	2867 2	N	-0-	-0-
02		3528 X	2515	-0-	-1013	-0-		220 1	2295 2	N	-0-	-0-
03		3906 X	3157	-0-	-749	-0-		279 1	2878 2	N	-0-	-0-
04		3780 X	2770	-0-	-1010	-0-		270 1	2500 2	N	-0-	-0-
05		3379 X	2963	-0-	-416	-0-		279 1	2684 2	N	-0-	-0-
06		3060 X	2679	-0-	-381	-0-		267 1	2412 2	N	-0-	-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144												
01		1457 N	1137	-0-	-320	-0-		1137 2		N	-0-	-0-
02		1260 N	966	-0-	-294	-0-		966 2		N	-0-	-0-
03		1271 N	1074	-0-	-197	-0-		1074 2		N	-0-	-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207 2		N	-0-	-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279 2		N	-0-	-0-
*06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233 2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826												
01		5208 X	4277	-0-	-931	-0-		4277 2		N	-0-	-0-
02		4536 X	3460	-0-	-1076	-0-		3460 2		N	-0-	-0-
03		4960 X	4567	-0-	-393	-0-		4567 2		N	-0-	-0-
04		4800 X	4253	-0-	-547	-0-		4253 2		N	-0-	-0-
05		4588 X	4201	-0-	-387	-0-		4201 2		N	-0-	-0-
06		4410 X	3717	-0-	-693	-0-		3717 2		N	-0-	-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039												
01		7254 X	7008	-0-	-246	-0-		251 1	6757 2	N	-0-	-0-
02		7196 X	4915	-0-	-2281	-0-		169 1	4746 2	N	-0-	-0-
03		7967 X	7034	-0-	-933	-0-		266 1	6768 2	N	-0-	-0-
04		7710 X	6417	-0-	-1293	-0-		270 1	6147 2	N	-0-	-0-
05		7006 X	6395	-0-	-611	-0-		279 1	6116 2	N	-0-	-0-
06		6810 X	5737	-0-	-1073	-0-		243 1	5494 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877												
01		3813 X	2802	-0-	-1011	-0-		215 1	2587 2	N	-0-	-0-
02		3220 X	1549	-0-	-1671	-0-		170 1	1379 2	N	-0-	-0-
03		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		277 1	3217 2	N	-0-	-0-
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		270 1	2941 2	N	-0-	-0-
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		262 1	2853 2	N	-0-	-0-
06		3390 X	2736	-0-	-654	-0-		243 1	2493 2	N	-0-	-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995												
01		5983 X	4372	-0-	-1611	-0-		234 1	4138 2	N	-0-	-0-
02		5404 X	3515	-0-	-1889	-0-		185 1	3330 2	N	-0-	-0-
03		4991 X	4395	-0-	-596	-0-		272 1	4123 2	N	-0-	-0-
04		4830 X	4075	-0-	-755	-0-		270 1	3805 2	N	-0-	-0-
05		4371 X	4120	-0-	-251	-0-		270 1	3850 2	N	-0-	-0-
06		4260 X	2989	-0-	-1271	-0-		207 1	2782 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 -	3326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6789 X	4108	-0-	-2681	-0-	222 1	3886 2	N	-0-			-0-
02		5180 X	4088	-0-	-1092	-0-	209 1	3879 2	N	-0-			-0-
03		5735 X	4774	-0-	-961	-0-	279 1	4495 2	N	-0-			-0-
04		5550 X	4249	-0-	-1301	-0-	257 1	3992 2	N	-0-			-0-
05		4929 X	4423	-0-	-506	-0-	279 1	4144 2	N	-0-			-0-
06		4620 X	2798	-0-	-1822	-0-	180 1	2618 2	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 -	3331
01		4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
02		4284 X	3195	-0-	-1089	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	3605	-0-	-890	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
04		4350 X	3424	-0-	-926	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3480	-0-	-488	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
06		3480 X	2222	-0-	-1258	-0-	2222 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858 -	3342
01		8339 X	4935	-0-	-3404	-0-	199 1	4736 2	N	-0-			-0-
02		6524 X	6156	-0-	-368	-0-	201 1	5955 2	N	-0-			-0-
03		6448 X	6204	-0-	-244	-0-	279 1	5925 2	N	-0-			-0-
04		6240 X	5045	-0-	-1195	-0-	270 1	4775 2	N	-0-			-0-
05		6820 X	5226	-0-	-1594	-0-	275 1	4951 2	N	-0-			-0-
06		6600 X	3406	-0-	-3194	-0-	270 1	3136 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2257 -	3015
01		5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	3737 2		N	-0-			-0-
02		4284 X	3281	-0-	-1003	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
03		4743 X	3459	-0-	-1284	-0-	3459 2		N	-0-			-0-
04		4590 X	3427	-0-	-1163	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
05		3751 X	3166	-0-	-585	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3207	-0-	-423	-0-	3207 2		N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2787 -	3326
01		279 X	185	-0-	-94	-0-	185 1		N	-0-			-0-
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	182 1	3580 2	N	-0-			-0-
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	270 1	4257 2	N	-0-			-0-
04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	266 1	4027 2	N	-0-			-0-
05		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	279 1	4109 2	N	-0-			-0-
06		4380 X	2903	-0-	-1477	-0-	270 1	2633 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2814 -	3290
01		5425 X	3428	-0-	-1997	-0-	217 1	3211 2	N	-0-			-0-
02		4900 X	1729	-0-	-3171	-0-	90 1	1639 2	N	-0-			-0-
03		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	279 1	4056 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	3456	-0-	-984	-0-	270 1	3186 2	N	-0-			-0-
05		4154 X	3413	-0-	-741	-0-	279 1	3134 2	N	-0-			-0-
06		4200 X	2123	-0-	-2077	-0-	189 1	1934 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2005 -	2582
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
03		2387 X	2371	-0-	-16	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
04		2310 X	2218	-0-	-92	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
05		2449 X	2296	-0-	-153	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
06		2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2133 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1993 -	2475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3720 X	1750	-0-	-1970	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	1647	-0-	-1713	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
04	2010 X	1614	-0-	-396	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
05	1922 X	1616	-0-	-306	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	291487	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2046 -	2623
01	7037 X	3466	-0-	-3571	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	4382	-0-	-1974	-0-	4382	2	N	-0-			-0-
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2	N	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2	N	-0-			-0-
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	5086	-0-	-44	-0-	5086	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2120 -	2770
01	7161 X	3346	-0-	-3815	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
02	6468 X	3540	-0-	-2928	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	3793	-0-	-1198	-0-	3793	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3712	-0-	-788	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3630	-0-	-276	-0-	3630	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	2891	-0-	-889	-0-	2891	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 5	RRCID ->	291521	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2210 -	2751
01	0 W	2529	-0-	2529	26370	2529	2	N	-0-			-0-
02	28860 X	2490	-0-	-26370	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2276	-0-	-994	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2285	-0-	-691	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2103	-0-	-567	-0-	2103	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 1	RRCID ->	291659	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2120 -	2623
01	7409 X	3970	-0-	-3439	-0-	3970	2	N	-0-			-0-
02	6692 X	3651	-0-	-3041	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	3712	-0-	-3697	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3702	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3526	-0-	-374	-0-	3526	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 -	2714
01	6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
02	5880 X	3609	-0-	-2271	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	4106	-0-	-2404	-0-	4106	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3897	-0-	-423	-0-	3897	2	N	-0-			-0-
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
*06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		S 1	RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2105 -	3111
01	8618 X	4337	-0-	-4281	-0-	4337	3	N	-0-			-0-
02	7784 X	3046	-0-	-4738	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
03	8618 X	4502	-0-	-4116	-0-	4502	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	4216	-0-	-4124	-0-	4216	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2	N	-0-			-0-
06	4350 X	4074	-0-	-276	-0-	4074	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
READ		WELL #:		S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	2179 - 3148
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	7254 X	4580	-0-	-2674	-0-	4580	3		N	-0-		-0-
02	6552 X	3538	-0-	-3014	-0-	3538	2		N	-0-		-0-
03	7254 X	3574	-0-	-3680	-0-	3574	2		N	-0-		-0-
04	7020 X	4627	-0-	-2393	-0-	4627	2		N	-0-		-0-
05	5487 X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2		N	-0-		-0-
06	4440 X	4391	-0-	-49	-0-	4391	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		S 5	RRCID ->	291816	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2301 - 3158
01	9052 X	2919	-0-	-6133	-0-	2919	3		N	-0-		-0-
02	8176 X	3289	-0-	-4887	-0-	3289	2		N	-0-		-0-
03	9052 X	3799	-0-	-5253	-0-	3799	2		N	-0-		-0-
04	8760 X	3372	-0-	-5388	-0-	3372	2		N	-0-		-0-
05	4433 X	2801	-0-	-1632	-0-	2801	2		N	-0-		-0-
06	3690 X	2161	-0-	-1529	-0-	2161	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		S 1	RRCID ->	291825	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2325 - 2696
01	8618 X	1562	-0-	-7056	-0-	1562	3		N	-0-		-0-
02	7784 X	2054	-0-	-5730	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
03	8618 X	2120	-0-	-6498	-0-	2120	2		N	-0-		-0-
04	8340 X	1808	-0-	-6532	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
05	2449 X	1796	-0-	-653	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
06	2190 X	1633	-0-	-557	-0-	1633	2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		43A	RRCID ->	292006	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2330 - 2932
01	0	2633	-0-	2633	15781	352	1	2281	3	N	-0-	-0-
02	0 W	2252	-0-	2252	18033	336	1	1916	2	N	-0-	-0-
03	20474 X	2441	-0-	-18033	-0-	372	1	2069	2	N	-0-	-0-
04	11460 X	2356	-0-	-9104	-0-	360	1	1996	2	N	-0-	-0-
05	11842 X	2370	-0-	-9472	-0-	372	1	1998	2	N	-0-	-0-
06	2929 X	2212	-0-	-717	-0-	360	1	1852	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		46C	RRCID ->	292029	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2286 - 3119
01	0	1900	-0-	1900	12627	347	1	1553	3	N	-0-	-0-
02	14344 X	1717	-0-	-12627	-0-	294	1	1423	2	N	-0-	-0-
03	6355 X	1921	-0-	-4434	-0-	312	1	1609	2	N	-0-	-0-
04	6150 X	1972	-0-	-4178	-0-	348	1	1624	2	N	-0-	-0-
05	6355 X	2014	-0-	-4341	-0-	372	1	1642	2	N	-0-	-0-
06	6150 X	1805	-0-	-4345	-0-	360	1	1445	2	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		44A	RRCID ->	292038	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2347 - 2957
01	0	3471	-0-	3471	21230	341	1	3130	3	N	-0-	-0-
02	24742 X	3512	-0-	-21230	-0-	336	1	3176	2	N	-0-	-0-
03	6355 X	3407	-0-	-2948	-0-	372	1	3035	2	N	-0-	-0-
04	6150 X	3168	-0-	-2982	-0-	360	1	2808	2	N	-0-	-0-
05	6355 X	3056	-0-	-3299	-0-	372	1	2684	2	N	-0-	-0-
06	6150 X	3030	-0-	-3120	-0-	360	1	2670	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		41A	RRCID ->	292039	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2349 - 2941
01	0	4543	-0-	4543	25168	369	1	4174	3	N	-0-	-0-
02	28973 X	3805	-0-	-25168	-0-	336	1	3469	2	N	-0-	-0-
03	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	372	1	3493	2	N	-0-	-0-
04	12000 X	3547	-0-	-8453	-0-	360	1	3187	2	N	-0-	-0-
05	12400 X	3494	-0-	-8906	-0-	372	1	3122	2	N	-0-	-0-
06	12000 X	3138	-0-	-8862	-0-	360	1	2778	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
SPURLOCK													WELL #: 10		RRCID -> 292051		COMPL. DATE 11/15/2021			TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		0	167	-0-	167	696		34	1	N	20			53								
02		1716 X	773	-0-	-943	-0-		22	9	N	26			79								
03		2418 X	518	-0-	-1900	-0-		34	1	N	34	97	1	16								
04		2340 X	405	-0-	-1935	-0-		29	9	N	25	25	1	16								
05		2418 X	462	-0-	-1956	-0-		36	1	N	28	23	1	21								
06		2340 N	178	-0-	-2162	-0-		37	9	N	21	26	1	16								
								30	1	N												
								28	9	N												
								36	1	N												
								31	9	N												
								17	1	N												
								23	9	N												

SNEED													WELL #: 44C		RRCID -> 292052		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970		
01		0	3968	-0-	3968	20273		372	1	N	-0-			-0-								
02		0 W	3384	-0-	3384	23657		336	1	N	-0-			-0-								
03		0 W	3611	-0-	3611	27268		372	1	N	-0-			-0-								
04		30676 X	3408	-0-	-27268	-0-		360	1	N	-0-			-0-								
05		8990 X	3492	-0-	-5498	-0-		372	1	N	-0-			-0-								
06		3915 X	3289	-0-	-626	-0-		360	1	N	-0-			-0-								

SNEED P													WELL #: S 7		RRCID -> 292053		COMPL. DATE 08/08/2021			TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895		
01		0	850	-0-	850	5789		850	2	N	-0-			-0-								
02		6619 X	830	-0-	-5789	-0-		830	2	N	-0-			-0-								
03		2077 X	759	-0-	-1318	-0-		759	2	N	-0-			-0-								
04		2010 X	1002	-0-	-1008	-0-		1002	2	N	-0-			-0-								
05		2077 N	1064	-0-	-1013	-0-		1064	2	N	-0-			-0-								
06		2010 N	966	-0-	-1044	-0-		966	2	N	-0-			-0-								

SNEED JT													WELL #: 45B		RRCID -> 292054		COMPL. DATE 08/20/2021			TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034		
01		0	4296	-0-	4296	23047		361	1	N	-0-			-0-								
02		26586 X	3539	-0-	-23047	-0-		336	1	N	-0-			-0-								
03		12400 X	3745	-0-	-8655	-0-		372	1	N	-0-			-0-								
04		12000 X	3324	-0-	-8676	-0-		360	1	N	-0-			-0-								
05		12400 X	3267	-0-	-9133	-0-		372	1	N	-0-			-0-								
06		12000 X	3248	-0-	-8752	-0-		360	1	N	-0-			-0-								

SNEED -C-													WELL #: 46A		RRCID -> 292055		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140		
01		0	2042	-0-	2042	11662		347	1	N	-0-			-0-								
02		13010 X	1348	-0-	-11662	-0-		216	1	N	-0-			-0-								
03		7595 X	1659	-0-	-5936	-0-		312	1	N	-0-			-0-								
04		7350 X	1705	-0-	-5645	-0-		319	1	N	-0-			-0-								
05		7595 X	1689	-0-	-5906	-0-		319	1	N	-0-			-0-								
06		7350 X	1761	-0-	-5589	-0-		344	1	N	-0-			-0-								

SNEED													WELL #: 24B		RRCID -> 292056		COMPL. DATE 09/16/2021			TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867		
01		0	3130	-0-	3130	16352		372	1	N	-0-			-0-								
02		19072 X	2720	-0-	-16352	-0-		282	1	N	-0-			-0-								
03		9858 X	2801	-0-	-7057	-0-		372	1	N	-0-			-0-								
04		9540 X	2469	-0-	-7071	-0-		360	1	N	-0-			-0-								
05		9858 X	2614	-0-	-7244	-0-		372	1	N	-0-			-0-								
06		9540 X	2028	-0-	-7512	-0-		360	1	N	-0-			-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-		WELL #:		7B	RRCID ->	292062	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2411 -	2874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	3034	-0-	3034	15636	372	1	2662	3	N	-0-			-0-
02	18337 X	2701	-0-	-15636	-0-	336	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	10540 X	2477	-0-	-8063	-0-	372	1	2105	2	N	-0-			-0-
04	10200 X	2320	-0-	-7880	-0-	360	1	1960	2	N	-0-			-0-
05	10540 X	2411	-0-	-8129	-0-	372	1	2039	2	N	-0-			-0-
06	10200 X	1995	-0-	-8205	-0-	360	1	1635	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2158 -	2733		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	6448	-0-	6448	6448	372	1	6076	3	N	-0-			-0-
11	0	4876	-0-	4876	11324	310	1	4566	3	N	-0-			-0-
12	0	3855	-0-	3855	15179	324	1	3531	3	N	-0-			-0-
01	0	3618	-0-	3618	18797	295	1	3323	3	N	-0-			-0-
02	22310 X	3513	-0-	-18797	-0-	336	1	3177	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	3771	-0-	-3545	-0-	372	1	3399	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	3976	-0-	-3104	-0-	360	1	3616	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	4143	-0-	-3173	-0-	372	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	3560	-0-	-3520	-0-	360	1	3200	2	N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2345 -	3145		
01	0	2951	-0-	2951	15572	260	1	2691	3	N	-0-			-0-
02	18675 X	3103	-0-	-15572	-0-	242	1	2861	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	3177	-0-	-5286	-0-	372	1	2805	2	N	-0-			-0-
04	8190 X	2929	-0-	-5261	-0-	360	1	2569	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	2797	-0-	-5666	-0-	358	1	2439	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	2004	-0-	-6186	-0-	331	1	1673	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2474 -	3525		
01	0	1931	-0-	1931	8065	1931	2			N	-0-			-0-
02	0	1702	-0-	1702	9767	1702	2			N	-0-			-0-
03	11784 X	2017	-0-	-9767	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	2579	-0-	-1111	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	2469	-0-	-1344	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2916 -	3289		
01	0	1122	-0-	1122	3492	1122	2			N	-0-			-0-
02	0	770	-0-	770	4262	770	2			N	-0-			-0-
03	6330 X	2068	-0-	-4262	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
*04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		S 9	RRCID ->	292176	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2265 -	3000		
01	0	3015	-0-	3015	6806	3015	2			N	-0-			-0-
02	0	2508	-0-	2508	9314	2508	2			N	-0-			-0-
03	11652 X	2338	-0-	-9314	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
04	5640 X	2446	-0-	-3194	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	5828 X	2467	-0-	-3361	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
06	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #:	48D	RRCID ->	292198	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2074 -	2804
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	2611	-0-	2611	7157	285	1	2326	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	1989	-0-	1989	9146	230	1	1759	3	N	-0-	-0-	-0-
03	11998 X	2852	-0-	-9146	-0-	341	1	2511	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5100 X	2522	-0-	-2578	-0-	357	1	2165	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	2430	-0-	-2840	-0-	358	1	2072	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5100 X	2421	-0-	-2679	-0-	360	1	2061	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED				WELL #:	28C	RRCID ->	292211	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2266 -	3070
01	0	5680	-0-	5680	15231	372	1	5308	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	4344	-0-	4344	19575	336	1	4008	3	N	-0-	-0-	-0-
03	23708 X	4133	-0-	-19575	-0-	372	1	3761	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8550 X	3532	-0-	-5018	-0-	360	1	3172	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8835 X	3488	-0-	-5347	-0-	372	1	3116	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8550 X	3195	-0-	-5355	-0-	360	1	2835	2	N	-0-	-0-	-0-

WALKER -A-				WELL #:	5A	RRCID ->	292243	COMPL. DATE	11/18/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2221 -	3000
*12	SHUT IN	372	-0-	372	372	372	1			N	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	933	-0-	933	1305	372	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	997	-0-	997	2302	336	1	661	3	N	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	832	-0-	832	3134	372	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	820	-0-	820	3954	360	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	7385 X	3431	-0-	-3954	-0-	372	1	3059	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	6000 X	360	-0-	-5640	-0-	360	1			N	-0-	-0-	-0-

SNEED				WELL #:	43D	RRCID ->	292247	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2232 -	2922
01	0	3343	-0-	3343	11389	337	1	3006	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	2472	-0-	2472	13861	277	1	2195	3	N	-0-	-0-	-0-
03	16658 X	2797	-0-	-13861	-0-	327	1	2470	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5430 X	2672	-0-	-2758	-0-	353	1	2319	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5611 X	2575	-0-	-3036	-0-	361	1	2214	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5430 X	2412	-0-	-3018	-0-	347	1	2065	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	8D	RRCID ->	292251	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2362 -	3139
01	0	5138	-0-	5138	13308	372	1	4766	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	4332	-0-	4332	17640	336	1	3996	3	N	-0-	-0-	-0-
03	22587 X	4947	-0-	-17640	-0-	372	1	4575	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6600 X	4372	-0-	-2228	-0-	360	1	4012	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6820 X	4801	-0-	-2019	-0-	372	1	4429	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6600 X	4692	-0-	-1908	-0-	360	1	4332	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	292253	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2360 -	2850
01	0	4694	-0-	4694	8722	4694	3			N	-0-	-0-	-0-
02	0	4336	-0-	4336	13058	4336	3			N	-0-	-0-	-0-
03	17579 X	4521	-0-	-13058	-0-	4521	3			N	-0-	-0-	-0-
04	9000 X	4146	-0-	-4854	-0-	4146	3			N	-0-	-0-	-0-
05	9300 X	4115	-0-	-5185	-0-	4115	3			N	-0-	-0-	-0-
06	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		1BB	RRCID ->	292254	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2332 -	2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	3831	-0-	3831	3831	3831	2	N	-0-			-0-
02		0	3621	-0-	3621	7452	3621	2	N	-0-			-0-
03		11760 X	4308	-0-	-7452	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
04		7800 X	3881	-0-	-3919	-0-	3881	2	N	-0-			-0-
05		8060 X	3708	-0-	-4352	-0-	3708	2	N	-0-			-0-
06		7800 X	3188	-0-	-4612	-0-	3188	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2358 -	2900	
01		0	4384	-0-	4384	10676	4384	3	N	-0-			-0-
02		0	3111	-0-	3111	13787	3111	3	N	-0-			-0-
03		16617 X	2830	-0-	-13787	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
04		9030 X	2809	-0-	-6221	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
05		9331 X	2609	-0-	-6722	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
06		9030 X	2354	-0-	-6676	-0-	2354	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2254 -	2850	
01		0	4325	-0-	4325	4325	4325	2	N	-0-			-0-
02		0	4329	-0-	4329	8654	4329	2	N	-0-			-0-
03		14384 X	5730	-0-	-8654	-0-	5730	2	N	-0-			-0-
04		6000 X	5024	-0-	-976	-0-	5024	2	N	-0-			-0-
05		6200 X	4715	-0-	-1485	-0-	4715	2	N	-0-			-0-
06		6000 X	4057	-0-	-1943	-0-	4057	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2248 -	2900	
01		0	4184	-0-	4184	6081	4184	2	N	-0-			-0-
02		0	2662	-0-	2662	8743	2662	2	N	-0-			-0-
03		12119 X	3376	-0-	-8743	-0-	3376	2	N	-0-			-0-
04		7500 X	3050	-0-	-4450	-0-	3050	2	N	-0-			-0-
05		7750 X	2985	-0-	-4765	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
06		7500 X	2813	-0-	-4687	-0-	2813	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2190 -	2800	
01		0	3600	-0-	3600	3600	3600	2	N	-0-			-0-
02		0	4225	-0-	4225	7825	4225	2	N	-0-			-0-
03		0	4357	-0-	4357	12182	4357	2	N	-0-			-0-
04		16268 X	4086	-0-	-12182	-0-	354	1	N	-0-	3732	2	-0-
05		6510 X	3842	-0-	-2668	-0-	365	1	N	-0-	3477	2	-0-
06		6300 X	3276	-0-	-3024	-0-	330	1	N	-0-	2946	2	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2239 -	2800	
01		0	3327	-0-	3327	3327	3327	2	N	-0-			-0-
02		0	4179	-0-	4179	7506	4179	2	N	-0-			-0-
03		0	4066	-0-	4066	11572	4066	2	N	-0-			-0-
04		15145 X	3573	-0-	-11572	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
05		6324 X	3415	-0-	-2909	-0-	3415	2	N	-0-			-0-
06		6120 X	3369	-0-	-2751	-0-	3369	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2356 -	2900	
01		0	6052	-0-	6052	6964	6052	2	N	-0-			-0-
02		0	6785	-0-	6785	13749	6785	2	N	-0-			-0-
03		22663 X	8914	-0-	-13749	-0-	8914	2	N	-0-			-0-
04		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2	N	-0-			-0-
05		6820 X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2	N	-0-			-0-
06		6600 X	4936	-0-	-1664	-0-	4936	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2410 -	2900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1526	-0-	1526	1526	1526	3		N	-0-			-0-
02	0	4714	-0-	4714	6240	4714	3		N	-0-			-0-
03	0	4019	-0-	4019	10259	4019	3		N	-0-			-0-
04	13680 X	3421	-0-	-10259	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
05	6324 X	3189	-0-	-3135	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
06	6120 X	2881	-0-	-3239	-0-	2881	2		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2494 -	3150	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	3025	-0-	3025	3025	3025	2		N	-0-			-0-
03	0	3875	-0-	3875	6900	3875	2		N	-0-			-0-
04	10415 X	3515	-0-	-6900	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3437	-0-	-748	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	2274	-0-	-1776	-0-	2274	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2799 -	3320	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	2073	-0-	2073	2073	2073	2		N	-0-			-0-
03	0	5316	-0-	5316	7389	5316	2		N	-0-			-0-
04	11454 X	4065	-0-	-7389	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
05	8587 X	3740	-0-	-4847	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
06	8310 X	2226	-0-	-6084	-0-	2226	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2408 -	3218	
01	0	2074	-0-	2074	2074	2074	2		N	-0-			-0-
02	0	4792	-0-	4792	6866	4792	2		N	-0-			-0-
03	0	5947	-0-	5947	12813	5947	2		N	-0-			-0-
*04	17766 X	4953	-0-	-12813	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	4566	-0-	-1045	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	3754	-0-	-1676	-0-	3754	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2813 -	3360	
02	0	124	-0-	124	124	124	2		N	-0-			-0-
03	0	5085	-0-	5085	5209	5085	2		N	-0-			-0-
*04	10075 X	4866	-0-	-5209	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	4576	-0-	-1686	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	2687	-0-	-3373	-0-	2687	2		N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2758 -	3325	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	4342	-0-	4342	4342	4342	2		N	-0-			-0-
*04	11631 X	7289	-0-	-4342	-0-	7289	2		N	-0-			-0-
05	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2		N	-0-			-0-
06	7440 X	4679	-0-	-2761	-0-	4679	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2780 -	3320	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	699	-0-	699	699	699	2		N	-0-			-0-
03	0	4992	-0-	4992	5691	4992	2		N	-0-			-0-
*04	10537 X	4846	-0-	-5691	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
*05	7161 X	4433	-0-	-2728	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FOSTER		WELL #:		240 D	RRCID ->	292449	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2838 -	3100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	5441	-0-	5441	5441	5441	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	3743	-0-	3743	9184	3743	2		N	-0-			-0-
*05	12714 X	3530	-0-	-9184	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
*06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		12C	RRCID ->	292506	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2497 -	3050	
03	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2		N	-0-			-0-
04	0	7573	-0-	7573	9688	7573	2		N	-0-			-0-
05	0 W	6864	-0-	6864	16552	6864	2		N	-0-			-0-
06	0 W	5814	-0-	5814	22366	5814	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		3B	RRCID ->	292548	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2624 -	3050	
03	0	530	-0-	530	530	530	2		N	-0-			-0-
*04	DELQ PR	5689	-0-	5689	6219	5689	2		N	-0-			-0-
*05	12153 X	5934	-0-	-6219	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4504	-0-	-176	-0-	4504	2		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		23D	RRCID ->	292549	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2279 -	2900	
03	0	2434	-0-	2434	2434	2434	1		N	-0-			-0-
04	0	3261	-0-	3261	5695	3261	1		N	-0-			-0-
05	8523 X	2828	-0-	-5695	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	2194	-0-	-3506	-0-	2194	2		N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		1F	RRCID ->	292551	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2278 -	2750	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	3225	-0-	3225	3225	372	1	2853	2	N	-0-		-0-
05	3609 X	384	-0-	-3225	-0-	384	1		N	-0-			-0-
06	6300 X	3196	-0-	-3104	-0-	379	1	2817	2	N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #:		4002A	RRCID ->	292569	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2388 -	3000	
03	0	1924	-0-	1924	1924	403	1	1521	2	N	-0-		-0-
04	0	4774	-0-	4774	6698	329	1	4445	2	N	-0-		-0-
05	7094 X	396	-0-	-6698	-0-	396	1		N	-0-			-0-
06	6000 X	3524	-0-	-2476	-0-	363	1	3161	2	N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #:		1E	RRCID ->	292635	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2360 -	2800	
03	0	443	-0-	443	443	443	3		N	-0-			-0-
04	0	5143	-0-	5143	5586	5143	3		N	-0-			-0-
*05	DELQ PR	4180	-0-	4180	9766	4180	3		N	-0-			-0-
06	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	1666				N	NO RPT			-0-

SNEED P		WELL #:		S 52D	RRCID ->	292655	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	2789	PERF. 2076 -	2789	
12	0	999	-0-	999	999	999	2		N	-0-			-0-
01	0	809	-0-	809	1808	809	2		N	-0-			-0-
02	0	898	-0-	898	2706	898	2		N	-0-			-0-
*03	3376 X	670	-0-	-2706	-0-	670	2		N	-0-			-0-
04	5550 X	729	-0-	-4821	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	913	-0-	-4822	-0-	913	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BENNETT B		WELL #:		22D	RRCID ->	292775	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2422 - 2900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	0	2867	-0-	2867	2867	2867 3			N	-0-			-0-	
*05	8578 X	5711	-0-	-2867	-0-	5711 3			N	-0-			-0-	
06	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-				N	NO RPT			-0-	

SNEED -B-		WELL #:		4002B	RRCID ->	292776	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354 - 3000		
04	0	378	-0-	378	378	378 1			N	-0-			-0-	
*05	4884 X	4506	-0-	-378	-0-	309 1	4197 3		N	-0-			-0-	
06	7650 X	329	-0-	-7321	-0-	329 1			N	-0-			-0-	

SNEED -B-		WELL #:		2B	RRCID ->	292787	COMPL. DATE	04/13/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2384 - 3000		
04	0	1757	-0-	1757	1757	377 1	1380 3		N	-0-			-0-	
*05	7403 X	5646	-0-	-1757	-0-	403 1	5243 3		N	-0-			-0-	
06	7200 X	4223	-0-	-2977	-0-	390 1	3833 3		N	-0-			-0-	

SNEED -C-		WELL #:		5040B	RRCID ->	292797	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2397 - 3050		
*04	0	1325	-0-	1325	1325	168 1	1157 3		N	-0-			-0-	
*05	0	3628	-0-	3628	4953	372 1	3256 3		N	-0-			-0-	
*06	7899 X	2946	-0-	-4953	-0-	360 1	2586 3		N	-0-			-0-	

WALKER -A-		WELL #:		6C	RRCID ->	292871	COMPL. DATE	05/04/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2292 - 2900		
05	0	4003	-0-	4003	4003	372 1	3631 3		N	-0-			-0-	
06	0	4744	-0-	4744	8747	360 1	4384 3		N	-0-			-0-	

SULLIVAN - WELLS		828720		WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2846 - 3080
FEE, SULLIVAN														
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			N	-0-			-0-	
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-			-0-	
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			N	-0-			-0-	
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2			N	-0-			-0-	
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-			-0-	
*06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			N	-0-			-0-	

FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2813 - 3200		
01	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	1559 2			N	-0-			-0-	
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2			N	-0-			-0-	
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2			N	-0-			-0-	
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-			-0-	
05	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	1328 2			N	-0-			-0-	
06	2250 N	1903	-0-	-347	-0-	1903 2			N	-0-			-0-	

TBH, LLC		840296		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
FEE LAND														
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			-0-	
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-	
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			-0-	
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-	
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-			-0-	
*06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.			862546										
HAYDEN			WELL #: 1A	RRCID -> 128867	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2652	- 3408					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
02		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
03		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
04		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
*06		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-

TOPPER OIL COMPANY			862606										
JOHNSON, E. B.			WELL #: C 4	RRCID -> 025294	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
04		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*05		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B.			WELL #: A 2	RRCID -> 219090	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2212	- 2750					
01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
04		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
*05		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY			865980										
DALE			WELL #: 1	RRCID -> 024808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHEL			WELL #: 1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*05		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH ARLIE			WELL #: 2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 3673	PERF. 3505	- 3676					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, ARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3510 - 3675	
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	-0-

MARVIN		WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2750 - 3200	
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	-0-

THATEN		WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 3338 - 3577	
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-

DALE		WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620	
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-

MASS		WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3176 - 3408	
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-

LOVE		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550	
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MARNI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
04	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-

REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100	
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-
03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100	
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100	
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3234 - 3500	
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2518 - 2910	
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3030 - 3260	
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
*05	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
*06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400				
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
*05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
*06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-			-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200				
01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
*05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
*06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300				
01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
03	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
*05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-			-0-
*06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	-0-			-0-

BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043				
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
*05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
*06	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-

MIXON		WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275				
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
*05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-
*06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CARVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
*05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
*06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-

INA		WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550				
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
*05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
*06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500				
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500				
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
*05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

INA		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550				
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
*05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
*06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-

BALFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160				
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
*05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
*06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250				
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
*05	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
*06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2842 - 3210				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				-0-
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				-0-
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
*05	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				-0-
*06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-				-0-

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3400				
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-				-0-
02	560 N	345	-0-	-215	-0-	345	3			N	-0-				-0-
03	496 N	151	-0-	-345	-0-	151	3			N	-0-				-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				-0-
05	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-				-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2837 - 3250				
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
02	1540 N	1358	-0-	-182	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-				-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-				-0-
05	1519 N	792	-0-	-727	-0-	792	3			N	-0-				-0-
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-				-0-

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2800 - 3140				
01	2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559	3			N	-0-				-0-
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2246	3			N	-0-				-0-
03	2604 N	1453	-0-	-1151	-0-	1453	3			N	-0-				-0-
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-				-0-
05	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	2444	3			N	-0-				-0-
*06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-				-0-

TREK EXPLORATION, INC.		867570		WELL #:	1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A			
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				-0-
02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-
*06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-

TREGIM OPERATORS, LLC		867572		WELL #:	9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRYMA OPERATING			872142										
WHITTENBURG			WELL #:	1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON			WELL #:	K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON			WELL #:	1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
*06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
SANFORD			WELL #:	1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977		
01	14B	DENY	74	-0-	74	135	74	2	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	90	-0-	90	225	90	2	N	-0-			-0-
03	267	N	42	-0-	-225	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
SANFORD			WELL #:	2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH -J-			WELL #:	2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH -J-			WELL #:	3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
04	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
*06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
*06	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-

BIVINS "A"				WELL #:	4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438	
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-

SNEED "F"				WELL #:	3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364	
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
*06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-

SNEED 'F'				WELL #:	1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336	
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
*06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HARLAN				WELL #: 5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3194	- 3252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215										
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH 3329	PERF. 2804	- 2825					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2746	- 2864					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, W. R., INC.				925821										
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2680	- 2760				
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821									
SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390	
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			15
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			15
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			15
04		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			15
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			15
*06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			15

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829	
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
*06		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502	
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824	
JORDEN-BROWN				1 A									
01		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
02		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
03		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
04		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
05		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
*06		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
MCCONNELL, J. C.				T 1 B									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY				935428										
FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220										
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A			
01	2077 N	1892	-0-	-185	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1401	-0-	-531	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
*06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
*06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC		WELL #:		953531										
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
 SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 ALYAHA ENERGY, LLC 016536
 HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
 WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
 JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

01	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
02	392 N	374	-0-	-18	B	-0-	374	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-					-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
YAKE -G-		WELL #:		25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-		-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
*06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-		-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064	
01		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
02		56 N	19	-0-	-37 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04		15 N	6	-0-	-9 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-		-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC		083236										
DAVIS		WELL #:		1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566	
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
05		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*06		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179										
SNEED		WELL #:		1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DRAIN OIL CO. LLC		227879										
SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A	
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
*06		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA				496774								
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
PARAMOUNT-SANFORD				WELL #:	A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
AGUA DULCE-SANFORD				WELL #:	1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE				WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799
01	124 N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	115	-0-	-25	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
*06	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE -A-				WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005															
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692															
01		181 N	174	-0-	-7 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616															
01		248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
*06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730															
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650															
01		228 N	22	-0-	-206 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
04		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*06		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*06	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702				
01	184 N	164	-0-	-20	B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	144 N	119	-0-	-25	B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	88	-0-	-98	B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700				
01	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	150 N	33	-0-	-117	B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05	155 N	48	-0-	-107	B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3			N	-0-			-0-

BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460				
01	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
02	350 N	258	-0-	-92	B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
*06	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616 - 1758				
01	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540 - 1682						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313													
MASTERTSON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POLARIS OPERATING, LLC				668978													
THOMPSON		WELL #:		13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097													
JAMESON		WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903						
01		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-					-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-					-0-
*04		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-					-0-
*05		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOST				WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615					
01		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-					-0-
*05		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE UNIT -A-				WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097															
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638															
01	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100															
01	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100															
01	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//	670097												
STATE "A"			WELL #:	62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

HUCKABY			WELL #:	4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808				
01	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3	N	-0-	-0-				
02	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3	N	-0-	-0-				
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3	N	-0-	-0-				
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3	N	-0-	-0-				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

RABCO ENERGY			WELL #:	687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630				
BIVINS -HH-			2													
01	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-				
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-				
04	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-				
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-				
*06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-				

RIO PETROLEUM, INC.			WELL #:	712840	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630				
JOHNSON			102 A													
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-				
02	280	N	216	-0-	-64	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	2	N	-0-	-0-				
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-	-0-				
05	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2	N	-0-	-0-				
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:	760218	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1772 - 1992				
DEAHL, C. E.			1R													
01	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	889	2	46	9	N	42	39	1	8
02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	906	2	39	9	N	35	39	1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	717	2	28	9	N	25	28	1	1
04	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	732	2	20	9	N	18	17	1	2
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	917	2	25	9	N	23	22	1	3
*06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	472	2	8	9	N	7	9	1	1

ALLISON			WELL #:	1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1463 - 1513				
01	124	N	58	-0-	-66	B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	124	N	54	-0-	-70	B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	90	N	22	-0-	-68	B	-0-	22	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02		196 N	141	-0-	-55 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604																	
01		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06		720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541																	
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02		196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668																	
01		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04		510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05		558 N	435	-0-	-123 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06		480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02		252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*06		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
02		392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
05		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
06		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02		140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
06		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
01		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
02		840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-			-0-
04		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
05		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2	N	-0-			-0-
06		900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761												
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 144												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N -0-	-0-
02		308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N -0-	-0-
04		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2		N -0-	-0-
05		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N -0-	-0-
06		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2		N -0-	-0-
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642										
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N -0-	-0-
02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N -0-	-0-
04		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2		N -0-	-0-
05		186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 2		N -0-	-0-
06		150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68 2		N -0-	-0-
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794										
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N -0-	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N -0-	-0-
04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N -0-	-0-
05		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N -0-	-0-
06		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 2		N -0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1662 - 1872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
02		784 N	776	-0-	-8 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 2		N	-0-			-0-
04		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
05		868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
*06		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788		
01		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
04		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
*06		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF. 1332 - 1540		
01		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02		420 N	209	-0-	-211 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
04		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081		
01		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
04		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
02		728 N	213	-0-	-515 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	448	-0-	-296 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
04		570 N	408	-0-	-162 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
*06		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629		
01		713 N	411	-0-	-302 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02		644 N	641	-0-	-3 B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
05		713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
06		690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2			N	-0-		-0-
02		308 N	225	-0-	-83 B	-0-	225 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243 2			N	-0-		-0-
04		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2			N	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2			N	-0-		-0-
06		240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830	

01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2			N	-0-		-0-
02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2			N	-0-		-0-
04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2			N	-0-		-0-
05		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 2			N	-0-		-0-
06		540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 76R	RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832	

01		651 N	50	-0-	-601 B	-0-	50 2			N	-0-		-0-
02		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2			N	-0-		-0-
04		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2			N	-0-		-0-
05		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2			N	-0-		-0-
*06		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 78R	RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668	

01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2			N	-0-		-0-
02		364 N	248	-0-	-116 B	-0-	248 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2			N	-0-		-0-
04		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2			N	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2			N	-0-		-0-
*06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 85R	RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 1696 - 1899	

01		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2			N	-0-		-0-
02		448 N	35	-0-	-413 B	-0-	35 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-		-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2			N	-0-		-0-
*06		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 86R	RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778	

01		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2			N	-0-		-0-
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2			N	-0-		-0-
04		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2			N	-0-		-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-		-0-
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06		270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		1395 N	902	-0-	-493 B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
04		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
06		1320 N	1299	-0-	-21 B	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755															
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786															
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
02		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
04		810 N	795	-0-	-15 B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
05		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-			-0-
06		810 N	741	-0-	-69 B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538														
01	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	145	2	15	9	N	14	13	1	1
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	169	2	14	9	N	13	12	1	2
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	177	2	9	9	N	8	8	1	2
*06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	161	2	8	9	N	7	7	1	2
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
*06	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865																
01		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1	1
02		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1	1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		124 N	105	-0-	-19	B	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1	-0-
04		120 N	112	-0-	-8	B	-0-	110	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*06		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1	-0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881																
01		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		186 N	4	-0-	-182	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	285	2	6	9	N	5	4	1	1
05		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	249	2	4	9	N	4	4	1	1
*06		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	254	2	2	9	N	2	2	1	1

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851																
01		875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	860	2	15	9	N	14	14	1	4
02		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	730	2	13	9	N	12	14	1	2
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		465 N	166	-0-	-299	B	-0-	159	2	7	9	N	6	7	1	1
04		510 N	481	-0-	-29	B	-0-	472	2	9	9	N	8	8	1	1
05		527 N	460	-0-	-67	B	-0-	451	2	9	9	N	8	8	1	1
06		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-	1	1	-0-

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950																
01		248 N	237	-0-	-11	B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1	2
02		252 N	126	-0-	-126	B	-0-	124	2	2	9	N	2	3	1	1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-	1	1	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			-0-
*06		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	85	2	1	9	N	1			1

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970																
01		1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1040	2	21	9	N	19	23	1	9
02		872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	853	2	19	9	N	17	15	1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1	6
04		973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	954	2	19	9	N	17	17	1	6
05		880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	863	2	17	9	N	15	16	1	5
*06		756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	749	2	7	9	N	6	5	1	6

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624																
01		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04		390 N	121	-0-	-269	B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*06		315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-			-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02		84 N	82	-0-	-2	B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
*06		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971																
01		155 N	140	-0-	-15	B	-0-	138	2	2	9	N	2	3	1	1
02		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		155 N	136	-0-	-19	B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1	1
04		150 N	132	-0-	-18	B	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1	1
05		155 N	129	-0-	-26	B	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1	1
*06		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-	1	1	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	1	1	1	-0-
05		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	1	1	1	-0-
*06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	1	1	1	-0-
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660														
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614														
01		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02		420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663														
01		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606														
01		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02		504 N	336	-0-	-168 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
05		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
*06		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744														
01		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02		364 N	299	-0-	-65 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*06		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05		992 N	831	-0-	-161 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*06		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845																	
01		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	140	2	12	9	N	11	13	1			2
02		168 N	141	-0-	-27 B	-0-	129	2	12	9	N	11	11	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	172	2	12	9	N	11	10	1			3
04		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	185	2	11	9	N	10	11	1			2
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	209	2	11	9	N	10	9	1			3
*06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	174	2	8	9	N	7	8	1			2

SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794																	
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	10	8	1			4
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	19	12	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	234	2	22	9	N	20	30	1			1
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	264	2	21	9	N	19	18	1			2
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	282	2	15	9	N	14	13	1			3
06		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	183	2	9	9	N	8	9	1			2

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792																	
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	2	1	1			1
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	6	3	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	106	2	10	9	N	9	12	1			1
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	111	2	9	9	N	8	8	1			1
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	117	2	7	9	N	6	6	1			1
06		120 N	75	-0-	-45 B	-0-	71	2	4	9	N	4	4	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580																	
01		465 N	366	-0-	-99 B	-0-	335	2	31	9	N	28	30	1			6
02		420 N	292	-0-	-128 B	-0-	268	2	24	9	N	22	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	329	2	40	9	N	36	27	1			12
04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	428	2	19	9	N	17	24	1			5
05		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	475	2	40	9	N	36	27	1			14
*06		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	426	2	18	9	N	16	25	1			5
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713																	
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	202	2	19	9	N	17	18	1			4
02		224 N	158	-0-	-66 B	-0-	145	2	13	9	N	12	14	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	206	2	15	9	N	14	12	1			4
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	231	2	13	9	N	12	13	1			3
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	212	2	12	9	N	11	11	1			3
06		210 N	182	-0-	-28 B	-0-	175	2	7	9	N	6	7	1			2
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634																	
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1539 - 1762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1579 - 1803
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1479 - 1689
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF.	1516 - 1586
01		558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-		N	-0-		2
02		476 N	-0-	-0-	-476	B	-0-		N	-0-		2
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2	N	-0-	2
04		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2	N	-0-	2
05		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2	N	-0-	2
06		480 N	463	-0-	-17	B	-0-	463	2	N	-0-	2

SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1476 - 1663
01		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-		N	-0-		1
02		308 N	-0-	-0-	-308	B	-0-		N	-0-		1
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2	N	-0-	1
04		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2	N	-0-	1
05		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	1
*06		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			1
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N		234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			1
04		235 N		235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			1
05		128 N		128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			1
06		240 N		73	-0-	-167 B	-0-	73	2		N	-0-			1
SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576															
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			1
02		308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		342 N		342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			1
04		331 N		331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			1
05		316 N		316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			1
06		330 N		330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			1
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563															
01		299 N	64	-0-	-235 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02		245 N	47	-0-	-198 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOST -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
05		242 N	238	-0-	-4 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
*06		240 N	174	-0-	-66 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273	
01		760 N	567	-0-	-193 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
02		594 N	388	-0-	-206 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
*06		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	188 1	640 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766	
01		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
05		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
*06		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 - 1683	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590 PERF.	1349 - 1526
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 - 2031
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 - 1787
01	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3	N	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3	N	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-	-0-
*06	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 - 1797
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 - 1546
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 - 1900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583												
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-		-0-
*06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-		-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656												
01		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-		-0-
02		603 N	531	-0-	-72 B	-0-	531 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-
04		750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703 2		N	-0-		-0-
05		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926												
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	30 1	125 2	N	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
*06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585												
01		589 N	59	-0-	-530 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2		N	-0-		-0-
04		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2		N	-0-		-0-
05		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2		N	-0-		-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748															
01		589 N	427	-0-	-162 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
02		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
03	01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
06		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830															
01		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03	01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
05		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946															
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03	01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646															
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02		224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904															
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
03	01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*06		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
05		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
06		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799													
01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02		168 N	135	-0-	-33 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04		180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
05		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629													
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
02		224 N	72	-0-	-152 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
*06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
05	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581			
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
*06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688			
01	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
05	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2	N	-0-		-0-

WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638			
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-		-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2	N	-0-		-0-
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-		-0-
*06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718			
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-		-0-
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-		-0-
*06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-	-0-
02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2	N	-0-	-0-
04		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-	-0-
05		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2	N	-0-	-0-
*06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870										
01		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
02		84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 2	N	-0-	-0-
04		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-	-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-
06		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01		1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 2	N	-0-	-0-
02		1008 N	986	-0-	-22 B	-0-	986 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076 2	N	-0-	-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-	-0-
05		1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077 2	N	-0-	-0-
06		1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043 2	N	-0-	-0-
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130										
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MIZEL-SANFORD			WELL #:		2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-	-0-
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2			N	-0-	-0-
05		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-	-0-
*06		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768

01		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2			N	-0-	-0-
02		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2			N	-0-	-0-
04		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2			N	-0-	-0-
05		527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 2			N	-0-	-0-
06		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1755 - 1835

01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2			N	-0-	-0-
02		812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808 2			N	-0-	-0-
04		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2			N	-0-	-0-
05		837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827 2			N	-0-	-0-
06		780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730 2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971

01		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2			N	-0-	-0-
02		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845 2			N	-0-	-0-
04		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	867 2			N	-0-	-0-
06		810 N	745	-0-	-65 B	-0-	745 2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1609 - 1822

01		527 N	209	-0-	-318 B	-0-	209 2			N	-0-	-0-
02		644 N	489	-0-	-155 B	-0-	489 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2			N	-0-	-0-
04		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2			N	-0-	-0-
05		527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484 2			N	-0-	-0-
06		420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370 2			N	-0-	-0-

HERR			WELL #:		1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1762 - 1983

01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2			N	-0-	-0-
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-	-0-
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			N	-0-	-0-
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2			N	-0-	-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765																	
01		186 N	106	-0-	-80	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
05		186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
06		120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2		N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645																	
01		155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-					-0-
04		90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2		N	-0-					-0-
05		186 N	44	-0-	-142	B	-0-	44	2		N	-0-					-0-
06		90 N	40	-0-	-50	B	-0-	40	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE

01	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2	N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	N	-0-			-0-
04	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
05	682 N	496	-0-	-186 B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
06	600 N	363	-0-	-237 B	-0-	363	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY			WELL #:		1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1596 - 1612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COUGHLAN			WELL #:		1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1882 - 2159

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON			WELL #:		1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1611 - 1633

01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #:		2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1636 - 1872

01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
04	600 N	484	-0-	-116 B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-

WARRICK			WELL #:		4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548

01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
04	516 N	111	-0-	-405 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
*06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
JOHNSON, E. B.			WELL #:		201	RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH	2007 PERF.	1613 - 1648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		127	RRCID -> 034739		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH	2104 PERF.	1601 - 1669		
01		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
04		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		2R	RRCID -> 034743		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH	2200 PERF.	1884 - 2116		
01		465 N	381	-0-	-84 B	-2372	381	2		N	-0-			-0-
02		420 N	397	-0-	-23 B	-2372	397	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2372						
03		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06		450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		9R	RRCID -> 034744		COMPL. DATE 09/02/1964		TOTAL DEPTH	2080 PERF.	1824 - 2012		
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*06		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		10R	RRCID -> 034745		COMPL. DATE 09/10/1964		TOTAL DEPTH	1734 PERF.	1448 - 1697		
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		168 N	27	-0-	-141 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		12R	RRCID -> 034746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	1800 PERF.	1517 - 1661		
01		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02		336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*06		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	75	1	207	2	N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	68	1	170	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	75	1	225	2	N	-0-					-0-
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	73	1	270	2	N	-0-					-0-
05		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	75	1	224	2	N	-0-					-0-
*06		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	73	1	292	2	N	-0-					-0-
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029																	
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620																	
01		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02		224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419																	
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	68	1	96	2	N	8	7	1			2
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	64	1	70	2	N	6	7	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	61	1	82	2	N	5	5	1			1
04		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	61	1	97	2	N	4	4	1			1
05		155 N	23	-0-	-132 B	-0-	8	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
06		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	39	1	80	2	N	2	1	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
04		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
05		155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06		150 N	3	-0-	-147 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
*06		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761													
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	194 1	390 2	N	-0-			-0-
05		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843													
01		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
04		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
05		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
06		600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A													
01		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
02		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-		-0-
04		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
05		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 2		N	-0-		-0-
06		600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053												
01		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2		N	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
04		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-		-0-
05		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2		N	-0-		-0-
06		480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797												
01		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02		280 N	224	-0-	-56 B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
04		300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
06		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657												
01		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
05		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
*06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598												
01		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	514 2	25 9	N	23	22 1	6
02		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	336 2	18 9	N	16	19 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	491 2	19 9	N	17	17 1	3
04		480 N	446	-0-	-34 B	-0-	426 2	20 9	N	18	18 1	3
05		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	425 2	14 9	N	13	13 1	3
06		480 N	444	-0-	-36 B	-0-	434 2	10 9	N	9	10 1	2
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831												
01		341 N	217	-0-	-124 B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
05		372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2		N	-0-		-0-
*06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368															
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02		308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880															
01		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*06		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240															
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			1
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-			1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			1
04		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			1
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			1
06		150 N	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972																	
01		682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02		644 N	507	-0-	-137 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06		690 N	611	-0-	-79 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032																	
01		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06		1590 N	1580	-0-	-10 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597																	
01		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05		372 N	251	-0-	-121 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716																	
01		155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02		140 N	63	-0-	-77 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*06		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767																	
01		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02		504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
04		630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
05		651 N	590	-0-	-61 B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
06		690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541													
01		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
02		756 N	749	-0-	-7 B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
04		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
05		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06		810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063													
01		407 N	388	-0-	-19 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
04		390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
*06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091													
01		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
02		308 N	297	-0-	-11 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
04		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
06		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991													
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
02		196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
04		210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841													
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006														
01		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02		840 N	642	-0-	-198 B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04		660 N	604	-0-	-56 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
05		713 N	257	-0-	-456 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06		570 N	67	-0-	-503 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183														
01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
02		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*06		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877														
01		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02		476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
04		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
06		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048														
01		837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02		728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
04		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
05		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
*06		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		628 N	571	-0-	-57 B	-0-	571 2		N	-0-		-0-
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
04		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 2		N	-0-		-0-
05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-		-0-
06		630 N	509	-0-	-121 B	-0-	509 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989												
01		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2		N	-0-		-0-
02		448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2		N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-		-0-
06		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032												
01		372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
02		336 N	251	-0-	-85 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 2		N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
*06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02		420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06		420 N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036														
01		310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02		280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06		300 N	214	-0-	-86 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973														
01		806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
04		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
05		868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
*06		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095														
01		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02		196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06		210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047														
01		3100 N	1680	-0-	-1420 B	646	1680	2		N	-0-			-0-
02		2142 N	1496	-0-	-646 B	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
04		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
05		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1516	-0-	-164 B	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135														
01		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841																	
01		434 N	320	-0-	-114	B	-0-	320	2		N	-0-					-0-
02		364 N	233	-0-	-131	B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		403 N	268	-0-	-135	B	-0-	268	2		N	-0-					-0-
04		300 N	162	-0-	-138	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-					-0-
*06		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775																	
01		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
02		140 N	95	-0-	-45	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155 N	65	-0-	-90	B	-0-	65	2		N	-0-					-0-
04		60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
*06		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956																	
01		341 N	309	-0-	-32	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
02		308 N	296	-0-	-12	B	-0-	296	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		341 N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2		N	-0-					-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-					-0-
05		341 N	310	-0-	-31	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
06		330 N	309	-0-	-21	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053																	
01		341 N	317	-0-	-24	B	-0-	317	2		N	-0-					-0-
02		308 N	306	-0-	-2	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
05		341 N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2		N	-0-					-0-
*06		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
02		672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
04		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
05		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
06		690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897													
01		744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
02		672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
04		690 N	615	-0-	-75 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
06		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788													
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
02		336 N	311	-0-	-25 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
04		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
*06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828													
01		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
04		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
05		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
*06		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786													
01		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1197	-0-	-123 B	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
05		1301 N	1236	-0-	-65 B	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1217	-0-	-103 B	-0-	1217 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911													
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
02		504 N	416	-0-	-88 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
04		570 N	425	-0-	-145 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
06		570 N	494	-0-	-76 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
02		476 N	305	-0-	-171 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04		480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
*06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441													
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
04		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
05		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
*06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782													
01		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
02		616 N	584	-0-	-32 B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
04		630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
05		651 N	248	-0-	-403 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
06		600 N	335	-0-	-265 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840													
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
02		168 N	147	-0-	-21 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
06		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598													
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575 2	N	-0-		-0-
02		560 N	495	-0-	-65 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
*06		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757											
01		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2	N	-0-		-0-
02		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2	N	-0-		-0-
04		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
05		930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897 2	N	-0-		-0-
*06		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828											
01		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
05		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
06		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942											
01		1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
02		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
05		1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106											
01		620 N	395	-0-	-225 B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
02		476 N	425	-0-	-51 B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
04		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-
05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-		-0-
*06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044											
01		434 N	221	-0-	-213 B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
02		364 N	113	-0-	-251 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
04		210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
*06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
02		476 N	366	-0-	-110 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
04		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
06		540 N	422	-0-	-118 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994												
01		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
02		476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
05		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
06		480 N	362	-0-	-118 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184												
01		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
*06		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995												
01		217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02		168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
*06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053												
01		651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
02		616 N	571	-0-	-45 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
04		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
05		620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
06		570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132												
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
05		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
*06		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: 52R		RRCID -> 054309		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 2296		PERF. 2064 - 2114			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 53R		RRCID -> 054389		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1744 - 1994			
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 7R		RRCID -> 054390		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 1938 - 2168			
01		744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
02		644 N	639	-0-	-5 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 2		N	-0-			-0-
06		690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 53R		RRCID -> 054391		COMPL. DATE 08/29/1972		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1645 - 1827			
01		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-			-0-
02		756 N	615	-0-	-141 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
04		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
05		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
06		840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 60R		RRCID -> 054392		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1676 - 1865			
01		682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
02		616 N	49	-0-	-567 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
04		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
05		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
06		660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 62R		RRCID -> 054393		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 1945		PERF. 1754 - 1788			
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02		196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
MASTERTSON			WELL #:		54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778 PERF. 1562 - 1782						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		13 N		13	-0-	-0- B	-0-		13	2	N	-0-					-0-
04		109 N		109	-0-	-0- B	-0-		109	2	N	-0-					-0-
05		138 N		138	-0-	-0- B	-0-		138	2	N	-0-					-0-
06		13 N		3	-0-	-10 B	-0-		3	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON			WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795 PERF. 1393 - 1795						
01		434 N		402	-0-	-32 B	-0-		402	2	N	-0-					-0-
02		392 N		362	-0-	-30 B	-0-		362	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		404 N		404	-0-	-0- B	-0-		404	2	N	-0-					-0-
04		399 N		399	-0-	-0- B	-0-		399	2	N	-0-					-0-
05		403 N		400	-0-	-3 B	-0-		400	2	N	-0-					-0-
06		390 N		355	-0-	-35 B	-0-		355	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON			WELL #:		56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850 PERF. 1540 - 1726						
01		868 N		816	-0-	-52 B	-0-		816	2	N	-0-					-0-
02		784 N		726	-0-	-58 B	-0-		726	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		843 N		843	-0-	-0- B	-0-		843	2	N	-0-					-0-
04		804 N		804	-0-	-0- B	-0-		804	2	N	-0-					-0-
05		822 N		822	-0-	-0- B	-0-		822	2	N	-0-					-0-
06		810 N		801	-0-	-9 B	-0-		801	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON			WELL #:		58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630 PERF. 1331 - 1396						
01		310 N		303	-0-	-7 B	-0-		303	2	N	-0-					-0-
02		288 N		288	-0-	-0- B	-0-		288	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		310 N		300	-0-	-10 B	-0-		300	2	N	-0-					-0-
04		300 N		300	-0-	-0- B	-0-		300	2	N	-0-					-0-
05		317 N		317	-0-	-0- B	-0-		317	2	N	-0-					-0-
06		300 N		295	-0-	-5 B	-0-		295	2	N	-0-					-0-

THOMPSON			WELL #:		5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363 PERF. 1904 - 2113						
01		175 N		175	-0-	-0- B	-0-		175	2	N	-0-					-0-
02		148 N		148	-0-	-0- B	-0-		148	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		155 N		134	-0-	-21 B	-0-		134	2	N	-0-					-0-
04		150 N		117	-0-	-33 B	-0-		117	2	N	-0-					-0-
05		155 N		115	-0-	-40 B	-0-		115	2	N	-0-					-0-
06		120 N		109	-0-	-11 B	-0-		109	2	N	-0-					-0-

MASTERTSON			WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230 PERF. 1885 - 2094						
01		527 N		500	-0-	-27 B	-0-		500	2	N	-0-					-0-
02		504 N		472	-0-	-32 B	-0-		472	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		558 N		551	-0-	-7 B	-0-		551	2	N	-0-					-0-
04		528 N		528	-0-	-0- B	-0-		528	2	N	-0-					-0-
05		531 N		531	-0-	-0- B	-0-		531	2	N	-0-					-0-
06		540 N		514	-0-	-26 B	-0-		514	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964														
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653														
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789														
01		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
02		812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
04		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
*06		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563														
01		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
02		644 N	619	-0-	-25 B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04		720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*06		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711																	
01		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804																	
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122																	
01		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06		390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
MASTERTSON		WELL #:		74R	RRCID -> 058314	COMPL. DATE 01/08/1974	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1569	- 1700								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		75R	RRCID -> 058315	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1392	- 1650								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		76R	RRCID -> 058316	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1601	- 1960								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		77R	RRCID -> 058317	COMPL. DATE 02/05/1974	TOTAL DEPTH 1924	PERF. 1613	- 1838								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		79R	RRCID -> 058323	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 1895	PERF. 1572	- 1670								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		80R	RRCID -> 058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1897	PERF. 1631	- 1697							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MASTERTSON			WELL #:		81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291 - 1521		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2			N	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2			N	-0-			-0-
04		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2			N	-0-			-0-
05		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2			N	-0-			-0-
*06		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2			N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #:		8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730		
01		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2			N	-0-			-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 2			N	-0-			-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2			N	-0-			-0-
05		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 2			N	-0-			-0-
*06		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868 - 2044		
01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2			N	-0-			-0-
02		56 N	11	-0-	-45 B	-0-	11 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2			N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
*06		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664 - 1717		
01		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2			N	-0-			-0-
02		448 N	409	-0-	-39 B	-0-	409 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2			N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2			N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-			-0-
06		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454		
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2			N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2			N	-0-			-0-
04		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2			N	-0-			-0-
05		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2			N	-0-			-0-
*06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BIVINS			WELL #:	72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF.	1924 - 2170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
04		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*06		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF.	1898 - 1938	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1324 - 1400	

01		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*06		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1831 - 1876	

01		496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
04		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
05		465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
*06		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	1585 - 1825	

01		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
02		252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF.	1192 - 1385	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
01		651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587 2		N -0-	-0-
02		588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 2		N -0-	-0-
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N -0-	-0-
05		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2		N -0-	-0-
06		600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 2		N -0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679										
01		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2		N -0-	-0-
02		728 N	722	-0-	-6 B	-0-	722 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N -0-	-0-
04		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N -0-	-0-
05		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2		N -0-	-0-
*06		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N -0-	-0-
BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680										
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N -0-	-0-
02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N -0-	-0-
04		330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 2		N -0-	-0-
05		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2		N -0-	-0-
06		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N -0-	-0-
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688										
01		1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229 2		N -0-	-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2		N -0-	-0-
04		1200 N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066 2		N -0-	-0-
05		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2		N -0-	-0-
*06		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N -0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929																	
01		93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-	1	1			-0-
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	126	2	3	9	N	3	3	1			1
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	123	2	2	9	N	2	2	1			1
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	119	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	119	2	2	9	N	2	1	1			1

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640																	
01		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02		504 N	488	-0-	-16 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741																	
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493																	
01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04		510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*06		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*06		186 N	186	-0-	-0 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685													
01		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02		392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
04		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
*06		430 N	430	-0-	-0 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740													
01		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
02		672 N	672	-0-	-0 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		746 N	746	-0-	-0 B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
04		720 N	720	-0-	-0 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
05		744 N	644	-0-	-100 B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
*06		750 N	750	-0-	-0 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608													
01		42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02		56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786																	
01		248 N	191	-0-	-57 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1			1
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155 N	107	-0-	-48 B	-0-	104	2	3	9	N	3	3	1			1
04		180 N	134	-0-	-46 B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05		217 N	62	-0-	-155 B	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980																	
01		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02		532 N	523	-0-	-9 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04		570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748																	
01		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02		392 N	351	-0-	-41 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04		420 N	328	-0-	-92 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975																	
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02		140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960																	
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			1
02		140 N	66	-0-	-74 B	-0-	65	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		124 N	37	-0-	-87 B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04		120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*06		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846												
01		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
02		952 N	930	-0-	-22 B	-0-	930	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
04		1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	990	2	N	-0-		-0-
05		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2	N	-0-		-0-
06		990 N	868	-0-	-122 B	-0-	868	2	N	-0-		-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930												
01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-		-0-
02		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2	N	-0-		-0-
04		870 N	788	-0-	-82 B	-0-	788	2	N	-0-		-0-
05		868 N	738	-0-	-130 B	-0-	738	2	N	-0-		-0-
06		840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702	2	N	-0-		-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930												
01		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
02		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2480 N	2233	-0-	-247 B	-0-	2233	2	N	-0-		-0-
04		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2	N	-0-		-0-
05		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
06		2160 N	1763	-0-	-397 B	-0-	1763	2	N	-0-		-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098												
01		744 N	154	-0-	-590 B	-0-	143	2	11 9	N	10 12 1	3
02		644 N	17	-0-	-627 B	-0-	8	2	9 9	N	8 7 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	643	-0-	-101 B	-0-	632	2	11 9	N	10 13 1	1
04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	594	2	11 9	N	10 10 1	1
05		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	736	2	14 9	N	13 13 1	1
*06		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	790	2	7 9	N	6 5 1	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 N	339	-0-	-157 B	-0-	339	3			N	-0-					75
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		434 N	49	-0-	-385 B	-0-	49	2			N	-0-					75
04		330 N	305	-0-	-25 B	-0-			247	2	N	-0-					75
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					75
*06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					75
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050																	
01		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	37	1	160	2	N	-0-					-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027																	
01		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04		1710 N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06		1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760																	
01		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688																	
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05		465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02		476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	195	1	505	2	N	-0-					-0-
05		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*06		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625																	
01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04		510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080																	
01		1490 N	1020	-0-	-470 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06		1500 N	1306	-0-	-194 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112																	
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02		364 N	352	-0-	-12 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724																	
01		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04		900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06		900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2		N -0-	-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		N -0-	-0-
04		1290 N	1277	-0-	-13 B	-0-	1277 2		N -0-	-0-
05		1294 N	1285	-0-	-9 B	-0-	1285 2		N -0-	-0-
06		1290 N	1168	-0-	-122 B	-0-	1168 2		N -0-	-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729										
01		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2		N -0-	-0-
02		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N -0-	-0-
04		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N -0-	-0-
05		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N -0-	-0-
*06		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N -0-	-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867										
01		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N -0-	-0-
02		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618 2		N -0-	-0-
04		569 N	485	-0-	-84 B	-0-	485 2		N -0-	-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N -0-	-0-
*06		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N -0-	-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094										
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N -0-	-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N -0-	-0-
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N -0-	-0-
05		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N -0-	-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2		N -0-	-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
THOMPSON			WELL #:	6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1964 -	2142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

BRENT			WELL #:	5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 -	2440
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:	201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 -	1792
01	992 N	640	-0-	-352	B	-0-	640	2			N	-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	992 N	868	-0-	-124	B	-0-	868	2			N	-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2			N	-0-
05	1085 N	915	-0-	-170	B	-0-	915	2			N	-0-
06	840 N	733	-0-	-107	B	-0-	733	2			N	-0-

SNEED, J. T. "A"			WELL #:	901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 -	1742
01	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-
*06	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:	2361	RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 -	1884
01	465 N	37	-0-	-428	B	-0-	37	2			N	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	620 N	36	-0-	-584	B	-0-	36	2			N	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:	204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 -	1828
01	372 N	238	-0-	-134	B	-0-	238	2			N	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-
05	465 N	427	-0-	-38	B	-0-	427	2			N	-0-
06	360 N	345	-0-	-15	B	-0-	345	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02		308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06		330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818																	
01		651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05		1209 N	913	-0-	-296 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06		960 N	712	-0-	-248 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771																	
01		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*06		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172																	
01		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02		308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078																	
01		589 N	464	-0-	-125 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02		560 N	473	-0-	-87 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06		540 N	403	-0-	-137 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030																	
01		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04		810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05		930 N	754	-0-	-176 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06		870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	517	-0-	-134 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
02		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
04		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05		651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
06		630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004											
01		744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
02		672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-		-0-
04		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-		-0-
05		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
06		690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844											
01		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-		-0-
02		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
04		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
05		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
06		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275											
01		527 N	226	-0-	-301 B	-0-	223 2	3 9 N	3	4 1	2
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	255 2	6 9 N	5	4 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	239	-0-	-288 B	-0-	235 2	4 9 N	4	6 1	1
04		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	183 2	3 9 N	3	3 1	1
05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	512 2	2 9 N	2	2 1	1
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	222 2	2 9 N	2	1 1	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
02		952 N	931	-0-	-21 B	-0-	931	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
04		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2	N	-0-		-0-
05		1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
*06		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
01		1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
*06		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087												
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	258	2	4 9 N	4	4 1	1
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	143	2	6 9 N	5	5 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	29	-0-	-157 B	-0-	28	2	1 9 N	1	2 1	-0-
04		240 N	126	-0-	-114 B	-0-	124	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	119	2	2 9 N	2	2 1	-0-
*06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912												
01		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	46	1	641 2 N	-0-		-0-
02		616 N	600	-0-	-16 B	-0-	43	1	557 2 N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	48	1	680 2 N	-0-		-0-
04		660 N	658	-0-	-2 B	-0-	45	1	613 2 N	-0-		-0-
05		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	56	1	579 2 N	-0-		-0-
06		690 N	620	-0-	-70 B	-0-	52	1	568 2 N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936												
01		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2	N	-0-		-0-
02		532 N	399	-0-	-133 B	-0-	399	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
04		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-		-0-
06		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1395 N	1386	-0-	-9 B	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1287	-0-	-93 B	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
*06		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-	-0-
02		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-	-0-
04		780 N	709	-0-	-71 B	-0-	709	2		N	-0-	-0-
05		806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727	2		N	-0-	-0-
06		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
01		310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2		N	-0-	-0-
02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-	-0-
04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-	-0-
05		341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2		N	-0-	-0-
06		300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2		N	-0-	-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000												
01		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	97	2	1	9	N	1
02		84 N	34	-0-	-50 B	-0-	33	2	1	9	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	30	-0-	-218 B	-0-	29	2	1	9	N	1
04		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	50	2	1	9	N	1
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	212	2	1	9	N	1
*06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	122	2	1	9	N	1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991												
01		186 N	107	-0-	-79 B	-0-	105	2	2	9	N	1
02		112 N	92	-0-	-20 B	-0-	91	2	1	9	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	113	-0-	-73 B	-0-	110	2	3	9	N	1
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2	-0-		N	-0-
05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	238	2	1	9	N	-0-
06		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	90	2	2	9	N	1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
01		558 N	335	-0-	-223 B	-0-	329	2	6	9	N	3
02		392 N	237	-0-	-155 B	-0-	233	2	4	9	N	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	258	-0-	-300 B	-0-	252	2	6	9	N	2
04		330 N	255	-0-	-75 B	-0-	251	2	4	9	N	2
05		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	597	2	3	9	N	2
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	227	2	1	9	N	2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882												
01		310 N	148	-0-	-162 B	-0-	145	2	3	9	N	1
02		168 N	114	-0-	-54 B	-0-	112	2	2	9	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	135	-0-	-175 B	-0-	132	2	3	9	N	1
04		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	126	2	2	9	N	1
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	340	2	2	9	N	1
*06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1	9	N	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-					-0-
02		308 N	251	-0-	-57	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		341 N	273	-0-	-68	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-
04		330 N	312	-0-	-18	B	-0-	312	2		N	-0-					-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-					-0-
06		270 N	210	-0-	-60	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892																	
01		1054 N	978	-0-	-76	B	-0-	978	2		N	-0-					-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2		N	-0-					-0-
04		960 N	950	-0-	-10	B	-0-	950	2		N	-0-					-0-
05		1054 N	1010	-0-	-44	B	-0-	1010	2		N	-0-					-0-
06		1020 N	905	-0-	-115	B	-0-	905	2		N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066																	
01		967 N	358	-0-	-609	B	527	358	2		N	-0-					-0-
02		850 N	323	-0-	-527	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-					-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		N	-0-					-0-
*06		365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082																	
01		310 N	106	-0-	-204	B	-0-	105	2	1	9	N	1	2	1		1
02		112 N	79	-0-	-33	B	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	98	-0-	-212	B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1		1
04		90 N	85	-0-	-5	B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1		1
05		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1		1
06		90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2		N	-0-					1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090																	
01		372 N	131	-0-	-241	B	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1		1
02		140 N	93	-0-	-47	B	-0-	91	2	2	9	N	2	2	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		372 N	118	-0-	-254	B	-0-	116	2	2	9	N	2	3	1		-0-
04		120 N	87	-0-	-33	B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06		120 N	85	-0-	-35	B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1		-0-

MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764																	
01		620 N	578	-0-	-42	B	-0-	578	2		N	-0-					-0-
02		532 N	528	-0-	-4	B	-0-	528	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2		N	-0-					-0-
04		570 N	560	-0-	-10	B	-0-	560	2		N	-0-					-0-
05		589 N	566	-0-	-23	B	-0-	566	2		N	-0-					-0-
06		570 N	540	-0-	-30	B	-0-	540	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
MASTERSON			WELL #:		111R	RRCID ->	166064	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1830					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASTERSON			WELL #:		113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1568 - 1784					
01		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
*06		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-					-0-

MASTERSON			WELL #:		112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1748 - 2100					
01		434 N	263	-0-	-171	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
02		364 N	290	-0-	-74	B	-0-	290	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		403 N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
06		390 N	302	-0-	-88	B	-0-	302	2		N	-0-					-0-

MASTERSON			WELL #:		115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1596 - 1826					
01		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
04		30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
05		31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
06		30 N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-

MASTERSON			WELL #:		114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1642 - 1842					
01		341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		341 N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2		N	-0-					-0-
04		330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2		N	-0-					-0-
05		341 N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
*06		315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2		N	-0-					-0-

MASTERSON			WELL #:		119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625	PERF. 1310 - 1490					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	131	-0-	-148 B	-0-	130 2	1 9	N	1	2 1	1
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	96 2	2 9	N	2	2 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	109	-0-	-170 B	-0-	107 2	2 9	N	2	2 1	1
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	111 2	2 9	N	2	2 1	1
05		234 N	234	-0-	-0 B	-0-	233 2	1 9	N	1	1 1	1
*06		416 N	416	-0-	-0 B	-0-	413 2	3 9	N	3	2 1	2
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
01		1466 N	1466	-0-	-0 B	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
02		1279 N	1279	-0-	-0 B	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1404 N	1404	-0-	-0 B	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
04		1410 N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
05		1391 N	1391	-0-	-0 B	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804												
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089												
01		558 N	438	-0-	-120 B	-0-	431 2	7 9	N	6	7 1	4
02		392 N	380	-0-	-12 B	-0-	372 2	8 9	N	7	6 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	477 2	10 9	N	9	11 1	3
04		533 N	533	-0-	-0 B	-0-	524 2	9 9	N	8	7 1	4
05		1851 N	1851	-0-	-0 B	-0-	1842 2	9 9	N	8	9 1	3
*06		695 N	695	-0-	-0 B	-0-	689 2	6 9	N	5	4 1	4
JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
01		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	370 2	7 9	N	6	7 1	3
02		364 N	277	-0-	-87 B	-0-	271 2	6 9	N	5	4 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	313	-0-	-90 B	-0-	307 2	6 9	N	5	7 1	2
04		360 N	301	-0-	-59 B	-0-	297 2	4 9	N	4	4 1	2
05		764 N	764	-0-	-0 B	-0-	760 2	4 9	N	4	4 1	2
06		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	287 2	2 9	N	2	2 1	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MASTERSON			WELL #:		127 R	RRCID ->	169677	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1700 - 1910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1240 N	1123	-0-	-117 B	-0-		1123	2	N	-0-			-0-
02		1114 N	758	-0-	-356 B	-0-		758	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-		1278	2	N	-0-			-0-
04		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-		1191	2	N	-0-			-0-
05		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-		1211	2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-		1181	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		123 R	RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1658 - 1839		

01		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-		1025	2	N	-0-			-0-
02		1036 N	983	-0-	-53 B	-0-		983	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-		1087	2	N	-0-			-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-		1062	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-		1035	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-		1012	2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1690 - 1936		

01		1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-		1218	2	N	-0-			-0-
02		1148 N	1143	-0-	-5 B	-0-		1143	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-		1257	2	N	-0-			-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-		1228	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1174	-0-	-97 B	-0-		1174	2	N	-0-			-0-
*06		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-		1323	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1728 - 1924		

01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-		340	2	N	-0-			-0-
02		224 N	216	-0-	-8 B	-0-		216	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-		320	2	N	-0-			-0-
04		330 N	112	-0-	-218 B	-0-		112	2	N	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-		253	2	N	-0-			-0-
06		300 N	249	-0-	-51 B	-0-		249	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016	PERF. 1614 - 1798		

01		284 N	284	-0-	-0- B	-0-		284	2	N	-0-			-0-
02		476 N	343	-0-	-133 B	-0-		343	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		465 N	288	-0-	-177 B	-0-		288	2	N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-		304	2	N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-		399	2	N	-0-			-0-
*06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF. 1686 - 1896		

01		380 N	380	-0-	-0- B	-0-		380	2	N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0- B	-0-		365	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		372 N	355	-0-	-17 B	-0-		355	2	N	-0-			-0-
04		360 N	338	-0-	-22 B	-0-		338	2	N	-0-			-0-
05		403 N	281	-0-	-122 B	-0-		281	2	N	-0-			-0-
*06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-		364	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1672 - 1946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2			N	-0-	-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2			N	-0-	-0-
04		480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389 2			N	-0-	-0-
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2			N	-0-	-0-
06		480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475 2			N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716

01		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2			N	-0-	-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588 2			N	-0-	-0-
04		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2			N	-0-	-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2			N	-0-	-0-
*06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2			N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076

01		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2			N	-0-	-0-
02		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2			N	-0-	-0-
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2			N	-0-	-0-
05		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2			N	-0-	-0-
06		540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494 2			N	-0-	-0-

BIVINS			WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068

01		1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059 2			N	-0-	-0-
02		952 N	894	-0-	-58 B	-0-	894 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107 2			N	-0-	-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2			N	-0-	-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 2			N	-0-	-0-
06		1080 N	1054	-0-	-26 B	-0-	1054 2			N	-0-	-0-

BIVINS			WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046

01		1544 N	1389	-0-	-155 B	-0-	1389 2			N	-0-	-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498 2			N	-0-	-0-
04		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2			N	-0-	-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2			N	-0-	-0-
06		1440 N	1153	-0-	-287 B	-0-	1153 2			N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878

01		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2			N	-0-	-0-
02		560 N	395	-0-	-165 B	-0-	395 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 2			N	-0-	-0-
04		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2			N	-0-	-0-
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-	-0-
*06		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
02		140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-		-0-
*06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-		-0-

COUGHLIN			WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048	

01		1742	2791	-0-	1049 B	1049	2791	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2517	-0-	-283 B	766	2517	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				766									
03		3100 N	2767	-0-	-333 B	433	2767	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2623	-0-	-377 B	56	2623	2		N	-0-		-0-
05		2707 N	2651	-0-	-56 B	-0-	2651	2		N	-0-		-0-
*06		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2		N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808	

01		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-		-0-
02		476 N	464	-0-	-12 B	-0-	464	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-		-0-
04		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2		N	-0-		-0-
05		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-		-0-
*06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD			WELL #:		13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100	

01		894 N	482	-0-	-412 B	1409	482	2		N	-0-		-0-
02		1939 N	530	-0-	-1409 B	-0-	530	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-		-0-
05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-		-0-
*06		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132	

01		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-		-0-
02		168 N	114	-0-	-54 B	-0-	114	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-		-0-
04		180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2		N	-0-		-0-
05		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
*06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 - 1678	

01		372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2		N	-0-		-0-
02		336 N	177	-0-	-159 B	-0-	177	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-		-0-
04		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-		-0-
05		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-		-0-
06		360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
02		560 N	432	-0-	-128 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
04		570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
06		630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946	
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
04		390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
05		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
06		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF. 1632 - 1818	
01		1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
02		1120 N	1043	-0-	-77 B	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
04		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
*06		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 1778 - 2024	
01		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
02		336 N	244	-0-	-92 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
04		390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
*06		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1660 - 1850	
01		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
02		364 N	343	-0-	-21 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
05		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
06		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1574 - 1770	
01		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
02		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
04		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
06		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02		308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06		330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808																	
01		310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05		341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06		330 N	272	-0-	-58 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560																	
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					1
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					1
04		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					1
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					1
*06		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778																	
01		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028																	
01		310 N	198	-0-	-112 B	-0-	195	2	3	9	N	3	3	1			2
02		280 N	174	-0-	-106 B	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	166	-0-	-144 B	-0-	163	2	3	9	N	3	4	1			1
04		180 N	122	-0-	-58 B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1			1
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	403	2	2	9	N	2	2	1			1
*06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	275	2	24	9	N	22	23	1	5
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	252	2	31	9	N	28	27	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	257	2	25	9	N	23	24	1	5
04		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	262	2	14	9	N	13	15	1	3
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	239	2	13	9	N	12	12	1	3
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	191	2	10	9	N	9	9	1	3

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698															
01		217 N	171	-0-	-46 B	-0-	157	2	14	9	N	13	14	1	3
02		196 N	130	-0-	-66 B	-0-	119	2	11	9	N	10	11	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	165	2	19	9	N	17	13	1	6
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	208	2	9	9	N	8	12	1	2
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	229	2	20	9	N	18	13	1	7
*06		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	198	2	8	9	N	7	12	1	2

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940															
01		1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
06		1080 N	1054	-0-	-26 B	-0-	1054	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153															
01		403 N	202	-0-	-201 B	-0-	200	2	2	9	N	2	5	1	1
02		364 N	199	-0-	-165 B	-0-	196	2	3	9	N	3	2	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	235	-0-	-168 B	-0-	231	2	4	9	N	4	5	1	1
04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	250	2	4	9	N	4	4	1	1
05		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	723	2	3	9	N	3	3	1	1
06		240 N	114	-0-	-126 B	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1	1

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756															
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*06		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020															
01		1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
02		980 N	969	-0-	-11 B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
04		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
05		1085 N	868	-0-	-217 B	-0-	868	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	714	-0-	-336 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		141R	RRCID ->	171197	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1814 - 2030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
02		728 N	653	-0-	-75 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-		-0-
04		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-		-0-
05		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-		-0-
06		780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100

01		1536 N	1306	-0-	-230 B	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774

01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
06		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940

01		868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763 2	N	-0-		-0-
02		728 N	715	-0-	-13 B	-0-	715 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-		-0-
04		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-		-0-
05		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
06		750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1660 - 1968

01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
05		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
*06		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1674 - 1876

01		1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
02		1092 N	1023	-0-	-69 B	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
05		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735															
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			3
02		952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-					N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	2			N	-0-			3
04		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-			3
05		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-			3
*06		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-			3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632															
01		1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
02		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
04		1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
*06		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672															
01		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02		336 N	243	-0-	-93 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
06		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1262	-0-	-40 B	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
04		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
*06		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906															
01		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
05		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
06		1740 N	1731	-0-	-9 B	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994															
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
02		280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892															
01		310 N	28	-0-	-282 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		252 N	29	-0-	-223 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088															
01		1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-			-0-
02		1036 N	893	-0-	-143 B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
*06		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	566	-0-	-116 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
02		616 N	367	-0-	-249 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
04		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
06		690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872													
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02		84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046													
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
02		280 N	259	-0-	-21 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
*06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838																	
01		496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
02		448 N	444	-0-	-4	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		496 N	489	-0-	-7	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		N	-0-					-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-					-0-
*06		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936																	
01		1054 N	1040	-0-	-14	B	-0-	1040	2		N	-0-					-0-
02		966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2		N	-0-					-0-
04		1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2		N	-0-					-0-
05		1085 N	1068	-0-	-17	B	-0-	1068	2		N	-0-					-0-
*06		1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480																	
01		713 N	637	-0-	-76	B	-0-	637	2		N	-0-					-0-
02		616 N	592	-0-	-24	B	-0-	592	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		682 N	676	-0-	-6	B	-0-	676	2		N	-0-					-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-					-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-					-0-
06		660 N	575	-0-	-85	B	-0-	575	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838																	
01		689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-					-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-					-0-
05		558 N	538	-0-	-20	B	-0-	538	2		N	-0-					-0-
06		540 N	496	-0-	-44	B	-0-	496	2		N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904																	
01		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
02		420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-					-0-
04		450 N	449	-0-	-1	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-
05		465 N	455	-0-	-10	B	-0-	455	2		N	-0-					-0-
*06		580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898																	
01		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	297	2	4	9	N	4	5	1		1
02		364 N	131	-0-	-233	B	-0-	128	2	3	9	N	3	3	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	69	-0-	-241	B	-0-	68	2	1	9	N	1	2	1		-0-
04		300 N	142	-0-	-158	B	-0-	140	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*06		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-				-0-

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968																	
01		527 N	413	-0-	-114	B	-0-	405	2	8	9	N	7	8	1		4
02		476 N	417	-0-	-59	B	-0-	409	2	8	9	N	7	6	1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		496 N	487	-0-	-9	B	-0-	478	2	9	9	N	8	10	1		3
04		483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	475	2	8	9	N	7	7	1		3
05		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	469	2	8	9	N	7	7	1		3
*06		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	482	2	3	9	N	3	3	1		3

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916																	
01		723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			N	-0-				-0-
02		594 N	553	-0-	-41	B	-0-	553	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-				-0-
04		690 N	605	-0-	-85	B	-0-	605	2			N	-0-				-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-				-0-
*06		613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		768 N	376	-0-	-392 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
02		601 N	400	-0-	-201 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-			-0-
04		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
05		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
*06		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130												
01		806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
02		728 N	579	-0-	-149 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-			-0-
04		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-
05		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2	N	-0-			-0-
06		840 N	732	-0-	-108 B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997												
01		186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02		168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
*06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
*06		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066												
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
06		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994																
01		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-	
02		84 N	79	-0-	-5	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
05		93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-	

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116																
01		341 N	300	-0-	-41	B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1	2
02		308 N	132	-0-	-176	B	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1	2
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		279 N	92	-0-	-187	B	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1	1
04		300 N	110	-0-	-190	B	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1	1
05		155 N	148	-0-	-7	B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1	1
06		90 N	2	-0-	-88	B	-0-	2	2			N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776																
01		496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-			-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		465 N	443	-0-	-22	B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06		420 N	392	-0-	-28	B	-0-	392	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1098 2	22 9	N	20	25 1		10
02		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1213 2	25 9	N	23	19 1		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1200 2	28 9	N	25	32 1		7
04		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1095 2	22 9	N	20	20 1		7
05		1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1031 2	20 9	N	18	19 1		6
06		1110 N	893	-0-	-217 B	-0-	885 2	8 9	N	7	6 1		7
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694													
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	2 1		1
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			1
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897													
01		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	374	-0-	-91 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
06		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208													
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2		N	-0-
02		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-
04		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-
05		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2		N	-0-
06		900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2		N	-0-
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790											
01		651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554	2		N	-0-
02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2		N	-0-
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-
05		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-
*06		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792											
01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-
02		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-
04		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-
06		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2		N	-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	608	-0-	-105 B	-0-	599 2	9 9	N	8	10 1	2
02		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	568 2	11 9	N	10	8 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	640 2	12 9	N	11	14 1	1
04		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	637 2	11 9	N	10	9 1	2
05		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	722 2	11 9	N	10	11 1	1
*06		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	684 2	6 9	N	5	4 1	2
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985												
01		1498 N	1481	-0-	-17 B	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
02		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
04		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814												
01		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
02		308 N	289	-0-	-19 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
05		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
*06		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985												
01		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 2		N	-0-		-0-
02		588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2		N	-0-		-0-
04		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-		-0-
05		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-		-0-
*06		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073												
01		310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
02		280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
04		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05		279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06		270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020															
01		465 N	223	-0-	-242	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
05		496 N	420	-0-	-76	B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06		480 N	342	-0-	-138	B	-0-	342	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002															
01		1521 N	1294	-0-	-227	B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1674 N	1598	-0-	-76	B	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
04		1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
05		1585 N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1453	-0-	-107	B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934															
01		868 N	658	-0-	-210	B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
02		784 N	608	-0-	-176	B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		837 N	809	-0-	-28	B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
04		719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
05		767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
06		780 N	689	-0-	-91	B	-0-	689	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983															
01		651 N	595	-0-	-56	B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02		588 N	545	-0-	-43	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		620 N	579	-0-	-41	B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05		589 N	588	-0-	-1	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06		570 N	568	-0-	-2	B	-0-	568	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-				-0-
02		308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-				-0-
04		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-				-0-
05		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-				-0-
*06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996																
01		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	249	2	3	9	N	3	4	1		1
02		168 N	166	-0-	-2 B	-0-	163	2	3	9	N	3	3	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		310 N	176	-0-	-134 B	-0-	173	2	3	9	N	3	4	1		-0-
04		240 N	162	-0-	-78 B	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	494	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*06		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	185	2	2	9	N	2	1	1		1
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085																
01		527 N	328	-0-	-199 B	-0-	322	2	6	9	N	5	5	1		3
02		308 N	284	-0-	-24 B	-0-	278	2	6	9	N	5	4	1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689	2	12	9	N	11	12	1		3
04		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	822	2	14	9	N	13	12	1		4
05		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2397	2	11	9	N	10	11	1		3
06		510 N	392	-0-	-118 B	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1		3
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042																
01		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-				-0-
02		700 N	693	-0-	-7 B	-0-	693	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-				-0-
04		690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-				-0-
05		775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2			N	-0-				-0-
06		750 N	539	-0-	-211 B	-0-	539	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166														
01		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986														
01		1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
04		990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	961	-0-	-93 B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
*06		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951														
01		806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
02		728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06		750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987														
01		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
02		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
05		620 N	487	-0-	-133 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
*06		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935														
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
02		700 N	652	-0-	-48 B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
04		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
05		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
*06		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816	
01		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
02		448 N	428	-0-	-20 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04		480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667	
01		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02		252 N	232	-0-	-20 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951	
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
02		392 N	372	-0-	-20 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450	
01		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02		308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
*06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893	
01		775 N	581	-0-	-194 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
05		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
*06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MASTERSON			WELL #:		175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		310 N	163	-0-	-147 B	-0-		163	2	N	-0-			-0-
02		280 N	213	-0-	-67 B	-0-		213	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		279 N	164	-0-	-115 B	-0-		164	2	N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-		277	2	N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-		329	2	N	-0-			-0-
*06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-		331	2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833		
01		465 N	410	-0-	-55 B	-0-		410	2	N	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0- B	-0-		513	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-		371	2	N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0- B	-0-		408	2	N	-0-			-0-
05		527 N	404	-0-	-123 B	-0-		404	2	N	-0-			-0-
06		360 N	310	-0-	-50 B	-0-		310	2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		142R	RRCID ->	262582	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1562 - 1736		
01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-		1019	2	N	-0-			-0-
02		820 N	820	-0-	-0- B	-0-		820	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		862 N	862	-0-	-0- B	-0-		862	2	N	-0-			-0-
04		990 N	891	-0-	-99 B	-0-		891	2	N	-0-			-0-
05		899 N	795	-0-	-104 B	-0-		795	2	N	-0-			-0-
06		840 N	701	-0-	-139 B	-0-		701	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1680 - 1862		
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-		280	2	N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-		262	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-		284	2	N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278	2	N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-		291	2	N	-0-			-0-
*06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-		280	2	N	-0-			-0-

BIVINS D			WELL #:		4 R	RRCID ->	279038	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS			WELL #:		A151R	RRCID ->	286808	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 1737 - 1962		
01		1488 N	1330	-0-	-158 B	-0-		1330	2	N	-0-			-0-
02		1216 N	1055	-0-	-161 B	-0-		1055	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-		1418	2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-		1255	2	N	-0-			-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-		1235	2	N	-0-			-0-
*06		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-		1477	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		C 4R	RRCID ->	286924	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1644 - 1888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758	2		N	-0-		-0-
02	728 N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2		N	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-		-0-
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-		-0-
06	750 N	730	-0-	-20 B	-0-	730	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	291801	COMPL. DATE	11/19/2021	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 1780 - 2046	
01	956	2416	-0-	1460 B	3907	2416	2		N	-0-		-0-
02	806	2069	-0-	1263 B	5170	2069	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5170												
03	2443	2134	-0-	-309 B	4861	2134	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1712	-0-	-1288 B	3573	1712	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1730	-0-	-1370 B	2203	1730	2		N	-0-		-0-
*06	3000 N	2090	-0-	-910 B	1293	2090	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	292083	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 1806 - 3223	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996	PERF. 1721 - 1759	
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		WELL #:		1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2014 - 2300	
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC THOMPSON												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. W. RESOURCES INC. DW5		WELL #:		1	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2106 - 2242	
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-		-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-		-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-		-0-
04	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
06	1230 N	991	-0-	-239	-0-	991	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974														
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02		140 N	27	-0-	-113	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216														
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06		480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216														
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02		448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04		480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164														
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06		360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022														
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2		N	-0-		-0-
02		672 N	628	-0-	-44	-0-	628 2		N	-0-		-0-
03		744 N	616	-0-	-128	-0-	616 2		N	-0-		-0-
04		690 N	676	-0-	-14	-0-	676 2		N	-0-		-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
*06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024												
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
06		540 N	441	-0-	-99	-0-	441 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137												
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-		-0-
04		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2		N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139												
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2		N	-0-		-0-
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	-0-		-0-
06		210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2		N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		357
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		357
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		357
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		357
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		357
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		357

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			49
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			49
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			49
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252															
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-			144
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			144
03	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-			144
04	30	N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-			144
05	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-			144
06	30	N	6	-0-	-24	-0-		6	2		N	-0-			144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121															
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			3
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			3
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			3
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// '60218									
SNEED 'A'		WELL #: 3020R		RRCID -> 156133		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-	-0-	-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COON, R.S.		WELL #: 1052		RRCID -> 156198		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200			
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #: 3104R		RRCID -> 156562		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	129	
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	129	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	

SNEED "A"		WELL #: 5050R		RRCID -> 156564		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027			
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1430	1	442 2	N	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	448	1	473 2	N	-0-	-0-

JESTER		WELL #: 2018R		RRCID -> 156566		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149			
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	N	-0-	115	
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2	N	-0-	115	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-	115	
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-	115	
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2	N	-0-	115	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	115	

THOMPSON		WELL #: 9R		RRCID -> 156753		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210			
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136														
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06		210 N	137	-0-	-73	-0-	58	1	79	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237														
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06		180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085														
01		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02		336 N	283	-0-	-53	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070														
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182														
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
01	14B2 EXT	112	-0-	112	477	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
02	562 X	85	-0-	-477	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932												
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119												
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	299	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BROWN "A"		WELL #: 3064R		RRCID -> 174279		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	155
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	155
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	155
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	155
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	155
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	155

BROWN "C"		WELL #: 4022R		RRCID -> 174280		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	354
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	354
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	354
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	354
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	354
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	354

BROWN "B"		WELL #: 4034R		RRCID -> 174326		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206

BROWN "B"		WELL #: 5034R		RRCID -> 174901		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992		
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	20
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	20
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	20
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	20
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	20
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	20

BROWN "C"		WELL #: 5022R		RRCID -> 175049		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054		
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	29
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	29
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	29
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	29
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	29
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	29

BROWN "A"		WELL #: 4064R		RRCID -> 175088		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191

BROWN "C"		WELL #: 3022R		RRCID -> 175090		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	99
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	99
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	99
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	99
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	99
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	99

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BROWN "A"		WELL #: 5064R		RRCID -> 175207		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			441
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			441
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			441
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	74	2	N	-0-			441
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2	N	-0-			441
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2	N	-0-			441

BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

BROWN "D"		WELL #: 4036R		RRCID -> 175593		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044				
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			64
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			64
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			64
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			64
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			64
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			64

SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078				
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			-0-
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2	N	-0-			-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2	N	-0-			-0-

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B"		WELL #: 8034R		RRCID -> 177293		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075								
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					78
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					78
03	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					78
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					78
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					78
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					78

BROWN "B"		WELL #: 9034R		RRCID -> 177294		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156								
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 7034R		RRCID -> 177654		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086								
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					258
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					258
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					258
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					258
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					258
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					258

BROWN "A"		WELL #: 6064R		RRCID -> 177661		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172								
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					408
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					408
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					408
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					408
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					408
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					408

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		N	130
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	130
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	130
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	130
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	130
*06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	10
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	27
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	27
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	27
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	-0-	33	2		N	27
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	28	2		N	27
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2		N	27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086												
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2		N	-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-
*06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188												
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	14
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102												
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		N	162
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	162
03		279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	239	2		N	162
04		330 N	194	-0-	-136	-0-	-0-	194	2		N	162
05		248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216	2		N	162
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	-0-	172	2		N	162

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN "C"		WELL #: 7022R		RRCID -> 178124		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A"		WELL #: 8064R		RRCID -> 178125		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224								
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					179
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					179
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					179
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					179
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					179
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					179

BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					135
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					173
02	49 X	37	-0-	-12	-0-	37	2			N	-0-					173
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

THOMPSON		WELL #: 6063R		RRCID -> 178184		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188								
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					150
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					150
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					150
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					150

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134															
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			149
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			149
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			149
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			149
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			149
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960															
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094															
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			30
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-			30
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			30
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			30
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			30
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-			30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144															
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	135	1	185	2	N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053															
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02		224 N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166															
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			64
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-			64
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			64
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			64
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			64
06		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-			64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084															
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			15
02		224 N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-			15
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			15
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			15
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			15
06		300 N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-			15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879															
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04		150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1904		RRCID -> 181949		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 36		RRCID -> 184015		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300				
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	78 1	446 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	580	-0-	-540	-0-	117 1	463 2	N	-0-			-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	309 1	1607 2	N	-0-			-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	365 1	1404 2	N	-0-			-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	373 1	1400 2	N	-0-			-0-
*06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	260 1	960 2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053				
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290 2		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218														
THOMPSON "X"		WELL #: 2		RRCID -> 184339		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 15R		RRCID -> 184448		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111								
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3502		RRCID -> 185031		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074								
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3503		RRCID -> 185033		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026								
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 14R		RRCID -> 185243		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084								
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BROWN "C"		WELL #: 1122R		RRCID -> 185767		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126								
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					70
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					70
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					70
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					70
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					70
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					70

SNEED ESTATE B		WELL #: 3504		RRCID -> 185883		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076								
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					14
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					14
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					14
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					14
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					14
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218								
SNEED ESTATE B		WELL #: 3505		RRCID -> 185931		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283 2		N	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-	-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-	-0-
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3508		RRCID -> 186118		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
02	252 N	146	-0-	-106	-0-	146 2		N	-0-	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
06	330 N	134	-0-	-196	-0-	134 2		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3506		RRCID -> 186119		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139 2		N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 2		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3507		RRCID -> 186134		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293 2		N	-0-	-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-	-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2		N	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1906		RRCID -> 186492		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038		
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159 2		N	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1907		RRCID -> 188479		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099		
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602 2		N	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	-0-
06	720 N	560	-0-	-160	-0-	560 2		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1908		RRCID -> 188480		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028		
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347 2		N	-0-	-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363 2		N	-0-	-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-	-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097																
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420 N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854																
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910																
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050																
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-		-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2	N	-0-		-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-		-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-		-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-		-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-		-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-		-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2	N	-0-		-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-		-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-		-0-
05		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		-0-
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-		-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
02		336 N	234	-0-	-102	-0-	234	2	N	-0-		-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
06		420 N	143	-0-	-277	-0-	143	2	N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-		-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-		-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	N	-0-	-0-		-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2	N	-0-	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-		-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	-0-		-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2	N	-0-	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-		-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2	N	-0-	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-		-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-		-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-		-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-	-0-		-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2	N	-0-	-0-		-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-		-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-		-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-		-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-		-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916												
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2	N	-0-	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-		-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	-0-	-0-		-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014												
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2	N	-0-	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-		-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-		-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD		68845 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CARSON					
PANTERA ENERGY COMPANY		638486											
HAYS TRUST		WELL #: 207		RRCID -> 283978		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING BURNETT		872142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
		WELL #: 1		RRCID -> 284202		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639											
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		945936											
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856					
01	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2		N	-0-			8
02	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2		N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-			8
04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	3	1	940 2	N	-0-			8
05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2		N	-0-			8
*06	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2		N	-0-			8

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	1
04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-	1
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-	1
*06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-	1

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON		419291										
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981				
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	239	1	703	2	N	-0-	82
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	242	1	565	2	N	-0-	82
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	302	1	949	2	N	-0-	82
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1238	2	N	-0-	82
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	253	1	1052	2	N	-0-	82
*06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	207	1	775	2	N	-0-	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497				
01	4154 X	3747	-0-	-407	-0-	3747	2			N	-0-	-0-
02	3752 X	2975	-0-	-777	-0-	2975	2			N	-0-	-0-
03	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549	2			N	-0-	-0-
04	3630 X	3341	-0-	-289	-0-	3341	2			N	-0-	-0-
05	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	3436	2			N	-0-	-0-
06	3630 X	3600	-0-	-30	-0-	3600	2			N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PARNELL BROTHERS		419291										
PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198				
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-	-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-	-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-	-0-
04	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			N	-0-	-0-
05	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			N	-0-	-0-
06	1950 N	1578	-0-	-372	-0-	1578	2			N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PARNELL BROTHERS		419291								
PARNELL BROTHERS		WELL #: 8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DICKINSON, CHARLES P.		419291								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		//CONT.//		69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785							
MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8658 - 8666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PARNELL (ST. LOUIS)				69333 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	156625	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9812 - 9931
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)				69337 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	183551	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10057 - 10082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ADAMS		WELL #:		2137	RRCID ->	186011	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10527 - 10539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2				25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						25
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				25

PARSELL (MORROW, LOWER)				69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BROWNLEE		WELL #:		1136	RRCID ->	185241	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9939 - 9949
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2				46
02	1064 N	961	-0-	-103	-0-	961	2				46
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2				46
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2				46
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2				46
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2				46

B AND G PRODUCTION, INC.				039870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	051698	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10229 - 10234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MATHERS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 097170	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 11322	PERF.11060	- 11069		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
02	532 N	405	-0-	-127	-0-	405 2		N	-0-		-0-
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-		-0-
04	570 N	397	-0-	-173	-0-	397 2		N	-0-		-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-		-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-		-0-

CORLENA OIL COMPANY				178450							
BRAINARD 61				WELL #: 1	RRCID -> 264797	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11134	- 11150		
01	5270 X	3779	-0-	-1491	-0-	3771 2	8 9	N	7	197 1	188
02	4760 X	3253	-0-	-1507	-0-	3234 2	19 9	N	17		205
03	4898 X	4670	-0-	-228	-0-	4653 2	17 9	N	15		220
04	4740 X	4237	-0-	-503	-0-	4152 2	85 9	N	77		297
05	4092 X	2977	-0-	-1115	-0-	2946 2	31 9	N	28		325
06	4530 X	2295	-0-	-2235	-0-	2286 2	9 9	N	8		333

COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HILL				WELL #: 3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10918	- 10958		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62 1	445 2	N	-0-		43
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	56 1	377 2	N	-0-		43
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	62 1	516 2	N	-0-		43
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	60 1	512 2	N	-0-		43
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	62 1	495 2	N	-0-		43
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	60 1	444 2	N	-0-		43

CREST RESOURCES, INC.				189901							
KELLN				WELL #: 5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030	- 11102		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-		-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-		-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
MORRISON, MARY T. -A- ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234	- 10473		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #: 1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10751	- 10970		
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 038897		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #: 2		RRCID -> 044429		COMPL. DATE 06/05/1968		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	394	394	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658							
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				5
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				5
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				5
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				5
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-				5
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872							
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				5
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				5
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				5
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-				5
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				5
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774							
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-				150
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-				150
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-				150
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-				150
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				150
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				150

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555							
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10903 - 10956		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		12	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		12	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		12	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		12	
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		12	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		12	

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262		PERF.10959 - 11160		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		79	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		79	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		79	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		79	
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		79	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		79	

PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259		PERF.10826 - 10842		
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		98	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		98	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		98	
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	610	3	N	-0-		98	
05	837 N	514	-0-	-323	-0-	514	3	N	-0-		98	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		98	

PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10822 - 10867		
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-		147	
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-		147	
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		147	
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-		147	
*05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-		147	
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		147	

FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10799 - 10824		
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		60	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		60	
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-		60	
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	3	N	-0-		60	
05	868 N	439	-0-	-429	-0-	439	3	N	-0-		60	
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		60	

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10871 - 10936		
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		10	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		10	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		10	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		10	
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	3	N	-0-		10	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		10	

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10622 - 10942		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		61	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61	

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	15 1	124 2	N	1	72 1		26
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27 1	158 2	N	-0-			26
04	150 N	22	-0-	-128	-0-	30 1	143 2	N	-0-			26
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	22 1		N	-0-			26
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	31 1		N	-0-			26

 PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

01	217 N	171	-0-	-46	-0-	15 1	140 2	N	-0-			10
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	1 9						
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	28 1	110 2	N	-0-			10
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	31 1	119 2	N	-0-			10
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30 1	134 2	N	-0-			10
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31 1	156 2	N	-0-			10
						30 1	128 2	N	-0-			10

 PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

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

 PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

01	372 N	195	-0-	-177	-0-	119 1	76 2	N	-0-			2
02	420 N	107	-0-	-313	-0-	54 1	53 2	N	-0-			2
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	142 1	111 2	N	-0-			2
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	392 1	333 2	N	-0-			2
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	239 1	171 2	N	-0-			2
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	240 1	159 2	N	-0-			2

 PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
ADAMS		WELL #:		3137	RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10551 - 10704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2	N	-0-		42
02		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2	N	-0-		42
03		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 2	N	-0-		42
04		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 2	N	-0-		42
05		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863 2	N	-0-		42
*06		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2	N	-0-		42

REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: ROBERTS		
PARSELL RANCH				701613							
		WELL #:		1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL, ISABELL				WELL #:	2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGELLAN				WELL #:	1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395					CNTY: ROBERTS		
HOOVER				703395							
		WELL #:		1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEKEEL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3	N	-0-		111	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3	N	-0-		111	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3	N	-0-		111	
04	7 N	2	-0-	-5	-0-		2 3	N	-0-		111	
*05	13 N	2	-0-	-11	-0-		2 3	N	-0-		111	
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3	N	-0-		111	

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
BROWNLEE		WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318								
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					126
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					126
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					126
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					126
*05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					126
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					134

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078				
01	1612 N	558	-0-	-1054	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1035	-0-	-281	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		PARSELL ESTATE		WELL #: 7 L		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FELDMAN		WELL #:		RRCID -> 038493	COMPL. DATE 02/06/1965	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11092	- 11114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016												

DIETRICH		WELL #:		3	RRCID -> 185978	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10861	- 11007			
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
*06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID -> 035805	COMPL. DATE 03/09/1965	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10796	- 10818			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISABELL		WELL #:		4	RRCID -> 066505	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH 11092	PERF.11013	- 11036			
01	2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1912 1		N	-0-			-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		N	-0-			-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		N	-0-			-0-
05	2418 N	1856	-0-	-562	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-

HILL, BEN		WELL #:		9X	RRCID -> 178693	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11158	- 11184			
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3		N	-0-			-0-
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3		N	-0-			-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
04	2250 X	536	-0-	-1714	-0-	536 3		N	-0-			-0-
05	2325 X	6	-0-	-2319	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	2250 X	123	-0-	-2127	-0-	123 3		N	-0-			-0-

HILL, BEN		WELL #:		8145	RRCID -> 183595	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11324	PERF.10887	- 11021			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427	664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		//CONT.//		932471								
BEN HILL		WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 - 10881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
02		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
03		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-		-0-
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-		-0-
*06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-		-0-

PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 - 11235	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11054 - 11126	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292	
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-		-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-		-0-
*06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-		-0-

PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11028 - 11248	
01	682	N	233	-0-	-449	-0-	233	3	N	-0-		37
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		37
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		37
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143	
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-		-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-		-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-		-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-		-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-		-0-
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-		-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471												
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB)		UNIT PETROLEUM COMPANY		69427 665	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11041			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		B AND G PRODUCTION, INC.		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MEKEL		WELL #:		1	RRCID ->	055196	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9433 - 9443			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2022														

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		MAHLER		085851	RRCID ->	104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10415 - 10424			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ALLEN		WELL #:		1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9595 - 9703			
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	3	39	9	N	35	88	1	76
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	729	3	30	9	N	27			103
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	3	21	9	N	19			122
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1905	3	39	9	N	35			157
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	N	21			178
*06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	3	22	9	N	20			198

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
MAHLER		WELL #:	1	RRCID ->	067042	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	10036 - 10130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	650 2		N	-0-		37
02	700 N	546	-0-	-154	-0-	546 2		N	-0-		37
03	775 N	523	-0-	-252	-0-	523 2		N	-0-		37
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	529 2		N	-0-		37
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	506 2		N	-0-		37
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 2		N	-0-		37

ENCINO OPERATING, LLC			251742								
PARNELL		WELL #:	1	RRCID ->	085461	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9742 - 9862
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1195 2	6 9	N	5		103
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1115 2	25 9	N	23		126
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1288 2	12 9	N	11		137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		137

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764								
MITCHELL		WELL #:	1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10000 - 10014
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 7	12

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:	1	RRCID ->	034293	COMPL. DATE	09/21/1964	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	9592 - 9596
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-		139
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		139

MORRISON ETAL -B-		WELL #:	136	RRCID ->	045871	COMPL. DATE	02/20/1969	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 9729
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-		93
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-		93
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-		93
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-		93
*05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-		93
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		93

KILLEBREW, STELLA		WELL #:	1	RRCID ->	089504	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9682 - 9824
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3				N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-0-

 MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-			92
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-			92
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-			92
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3				N	-0-			92
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	139	3	31	9		N	28			120
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			120

 PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-			87
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-			87
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			87
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3				N	-0-			87
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3				N	-0-			87
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			87

 MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-			628
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-			628
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-			628
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-			628
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-			628
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT			628

 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH		//CONT.//	69427 830 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	1	138 1	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022												
MITCHELL "134"				WELL #: 1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014 - 10032				
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31 1	929 2		N	4		117
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22 1	656 2		N	35		152
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31 1	1096 2		N	-0-		152
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30 1	1115 2		N	-0-		152
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31 1	1156 2		N	8		160
*06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	9 9	1103 2		N	10		170
						30 1						
						11 9						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347 - 9348				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC PARSELL, ISABEL				WELL #: 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892 - 9904				
01	6200 X	4550	-0-	-1650	-0-	4517 2	33 9		N	30	195 1	77
02	5824 X	5338	-0-	-486	-0-	5305 2	33 9		N	30		107
03	6448 X	6053	-0-	-395	-0-	5998 2	55 9		N	50		157
04	6240 X	5349	-0-	-891	-0-	5299 2	50 9		N	45	179 1	23
05	6293 X	5938	-0-	-355	-0-	5903 2	35 9		N	32		55
06	5850 X	5597	-0-	-253	-0-	5556 2	41 9		N	37		92
FIELDS & SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10118 - 10126				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775 - 9780				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HOOVER		WELL #: 2216		RRCID -> 170043		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PARSELL RANCH		WELL #: 1147		RRCID -> 022483		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006								
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					27
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					27
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					27
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL		703395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #: 2		RRCID -> 194939		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189914		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PARSELL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 037784		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PARSELL ESTATE		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #: 7 U		RRCID -> 073940		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008										
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					83
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					83
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					83
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					83
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					83
*06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					83

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
FELDMAN		WELL #:	1	RRCID -> 022486	COMPL. DATE 03/31/1958	TOTAL DEPTH 11660	PERF.10101 - 10109	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
PARSELL RANCH 35		WELL #:	4A	RRCID -> 216729	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9800 - 9810	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TAYLOR A		WELL #:	2	RRCID -> 230832	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9780 - 11070	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3	N	-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 3	N	-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3	N	-0-
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:	878931	RRCID -> 065008	COMPL. DATE 06/18/1975	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10343 - 10357	
MITCHELL		WELL #:	1					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:	932471	RRCID -> 185825	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12101	PERF.10439 - 10464	
REMINGTON		WELL #:	B 1					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-
PIONEER		WELL #:	1	RRCID -> 185990	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 9946 - 9962	
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1910 3	8 9 N	7
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N
03	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227 3		N
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2472 3	6 9 N	5
05	2015 N	1616	-0-	-399	-0-	1602 3	14 9 N	13
06	2160 N	1404	-0-	-756	-0-	1396 3	8 9 N	7

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	3	6 9	N	5		82
02	1176 N	885	-0-	-291	-0-	874	3	11 9	N	10		92
03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	872	3	6 9	N	5		97
04	1110 N	663	-0-	-447	-0-	655	3	8 9	N	7		104
05	992 N	943	-0-	-49	-0-	926	3	17 9	N	15		119
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	772	3	7 9	N	6		125

HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9941 - 9961
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		69431 810		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
02	1176 N	697	-0-	-479	-0-	697	2		N	-0-		-0-
03	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-		-0-
*06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC.		148123			RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976 - 10986
MCMORDIE		WELL #:		1								
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-		10
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		N	-0-		10
03	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	3		N	-0-		10
04	2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2705	3		N	-0-		10
05	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2691	3		N	-0-		10
06	2670 N	2546	-0-	-124	-0-	2546	3		N	-0-		10

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12300 - 14888
WATERFIELD 103		WELL #:		1H								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-			-0-
04	870 N	674	-0-	-196	-0-	674 2			N	-0-			-0-
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2			N	-0-			-0-
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-			-0-
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	293 3	114 9		N	104	193 1		55
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-			55
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293 3	200 9		N	182	182 1		55
04	390 N	253	-0-	-137	-0-	253 3			N	-0-			55
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			55
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			55

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

01	2737	2717	-0-	-20	-0-	2703 2	14 9		Y	13			113
02	2436	2404	-0-	-32	-0-	2394 2	10 9		Y	9			122
03	2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2599 2	1 9		Y	1			123
04	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2507 2	3 9		Y	3			126
05	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	2566 2	8 9		Y	7			133
*06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2			Y	-0-			133

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2			N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2			N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

01	14B2 EXT	110	-0-	110 B	626	110 2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104 B	730	104 2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	179	-0-	179 B	909	179 2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	221	-0-	221 B	1130	221 2			N	-0-			-0-
05	T. A.	180	-0-	180 B	1310	180 2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1310				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
GELNAR		WELL #:		1A	RRCID ->	152392	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	3474	PERF. 3363 - 4860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT		-0-

HOLT 155		WELL #:		1	RRCID ->	157359	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3229 - 3707
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	87

WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276
01	126 X	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
02	140 X	66	-0-	-74 B	-0-	66	2		N	-0-	-0-
03	155 X	79	-0-	-76 B	-0-	79	2		N	-0-	-0-
04	150 X	114	-0-	-36 B	-0-	114	2		N	-0-	-0-
05	124 X	62	-0-	-62 B	-0-	62	2		N	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT	-0-

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3 B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3			N	NO RPT	-0-

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-	-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-	-0-
*05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171			
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-	-0-	
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-	-0-	
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-	-0-	
*05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-	-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BIRDWELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3347 - 5260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE 9		WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3261 - 5102				
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
*05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 3074 - 4974				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3319 - 4394				
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-			-0-
05	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3356 - 5664				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3328 - 4505				
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
*05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 3328 - 5154				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257		
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
*05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT		-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068		
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
*05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-	

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076	
01	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
*05	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022												

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250
EDWARDS -11-		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RIG PETROLEUM, LLC		WELL #:		711525	3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229	
01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	1	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	1	N	-0-	-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	1	N	-0-	-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	1	N	-0-	-0-	
*06	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	1	N	-0-	-0-	

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073	
01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	1	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	1	N	-0-	-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	1	N	-0-	-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	1	N	-0-	-0-	
*06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	1	N	-0-	-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182 - 3194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304 - 4503				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 - 4520				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412				
01	2412 X	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	2			N	-0-				-0-
02	1288 X	603	-0-	-685 B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
03	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-				-0-
04	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-				-0-
05	2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	2			N	-0-				-0-
*06	2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			N	-0-				-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:		891725	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030								
01	14B2 EXT	460	-0-	460	2345	460	3	N	-0-							214
02	2707 X	362	-0-	-2345	-0-	362	3	N	-0-							214
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-							214
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	239	3	N	-0-							214
05	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	3	N	-0-							214
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT							214

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753								
01	589 #	223	-0-	-366	-0-	223	3	N	-0-							298
02	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-							298
03	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-							298
04	810 #	731	-0-	-79	-0-	731	3	N	-0-							298
05	2015 #	703	-0-	-1312	-0-	703	3	N	-0-							298
06	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT							298

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		RRCID -> 086427		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674								
FLOWERS -C-		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		04/19/2022				

FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617								
01	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9	N	2					96
02	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2					98
03	1860 #	1760	-0-	-100	-0-	1758	3	2	9	N	2					100
04	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	N	2					102
05	1829 #	1744	-0-	-85	-0-	1742	3	2	9	N	2					104
06	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT							104

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//	69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
HARBAUGH			WELL #:	22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
PAUL HARBAUGH (MORROW)			69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
WILSON, JAMES ELRICK -C-			WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-	116
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-	116
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-	116
04	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-	116
*05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-	116
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	116
REMORA OPERATING, LLC			701613			CNTY: OCHILTREE						
ELRICK			WELL #:	244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9030 - 9060
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PEERY (CLEVELAND)			70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
HANDLY			WELL #:	1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162			CNTY: LIPSCOMB						
PEARL WHEAT 'A' 765			WELL #:	6H	RRCID ->	284161	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7675 - 8881
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574			CNTY: LIPSCOMB						
RONALD REAGAN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MITCHELL "A" 735				WELL #: 2	RRCID -> 064947	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7192	- 7454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2			N	-0-	19
02	1036 #	1026	-0-	-10	-0-	1023 2	3 9		N	3	22
03	1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097 2			N	-0-	22
04	1110 #	1059	-0-	-51	-0-	1059 2			N	-0-	22
05	1147 #	1088	-0-	-59	-0-	1086 2	2 9		N	2	24
06	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	1037 2	6 9		N	5	29

BRILLHART, S. L.				WELL #: 5	RRCID -> 160523	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7292	- 7352		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11

MITCHELL "A" 735				WELL #: 3735	RRCID -> 180555	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7200	- 7460		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRILLHART, S. L.				WELL #: 6	RRCID -> 180776	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7308	- 7416		
01	713 #	680	-0-	-33	-0-	680 2			N	-0-	7
02	644 #	609	-0-	-35	-0-	609 2			N	-0-	7
03	713 #	654	-0-	-59	-0-	654 2			N	-0-	7
04	660 #	624	-0-	-36	-0-	623 2	1 9		N	1	8
05	682 #	620	-0-	-62	-0-	620 2			N	-0-	8
06	660 #	595	-0-	-65	-0-	595 2			N	-0-	8

MITCHELL "A" 735				WELL #: 4735	RRCID -> 223899	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7476	- 7504		
01	1705 #	1638	-0-	-67	-0-	1638 2			N	-0-	56
02	1540 #	1475	-0-	-65	-0-	1469 2	6 9		N	5	61
03	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1626 2	2 9		N	2	63
04	1620 #	1572	-0-	-48	-0-	1569 2	3 9		N	3	66
05	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1615 2	2 9		N	2	68
06	1590 #	1548	-0-	-42	-0-	1548 2			N	-0-	68

MITCHELL A 735				WELL #: 6735	RRCID -> 241288	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7214	- 7280		
01	775 #	745	-0-	-30	-0-	745 2			N	-0-	45
02	700 #	621	-0-	-79	-0-	615 2	6 9		N	5	50
03	713 #	681	-0-	-32	-0-	679 2	2 9		N	2	52
04	720 #	663	-0-	-57	-0-	662 2	1 9		N	1	53
05	744 #	661	-0-	-83	-0-	661 2			N	-0-	53
06	720 #	641	-0-	-79	-0-	641 2			N	-0-	53

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PEERY, HAROLD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 162365	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7307	-	7381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	550	-0-	550	3887	550 3				28	
02		4344 R	457	-0-	-3887	-0-	343 3	114 9	Y	104 132 1	-0-	
03		1116 #	324	-0-	-792	-0-	324 3		Y	-0-	-0-	
04		1080 #	314	-0-	-766	-0-	314 3		Y	-0-	-0-	
05		1116 #	281	-0-	-835	-0-	281 3		Y	-0-	-0-	
06		540 #	243	-0-	-297	-0-	243 3		Y	-0-	-0-	

PEERY, HAROLD				WELL #:	RRCID -> 287807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8860	-	13895
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEERY, HAROLD				WELL #:	10H	RRCID -> 288397	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7693	-	11012
01		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-	-0-	
02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	-0-	
03		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-	-0-	
04		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-	-0-	
05		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-	-0-	
*06		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-	-0-	

PEERY, HAROLD				WELL #:	5766	RRCID -> 290802	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7362	-	7438
01		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-	
02		112 #	93	-0-	-19	-0-	93 3		Y	-0-	-0-	
03		124 #	77	-0-	-47	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
DICKINSON				WELL #:	1	RRCID -> 103279	COMPL. DATE 10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7308	-	7380
01		372 #	354	-0-	-18	-0-	337 3	17 9	N	15	90	
02		328 R	328	-0-	-0-	-0-	295 3	33 9	N	30	120	
03		341 #	335	-0-	-6	-0-	328 3	7 9	N	6	126	
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-	329 3	10 9	N	9	135	
05		372 #	359	-0-	-13	-0-	334 3	25 9	N	23	158	
06		360 #	350	-0-	-10	-0-	322 3	28 9	N	25	183	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUY				WELL #:	4H	RRCID -> 234485	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7560	-	9762
01		412 R	412	-0-	-0-	-0-	405 2	7 9	N	6	135	
02		470 R	470	-0-	-0-	-0-	429 2	41 9	N	37	172	
03		434 #	428	-0-	-6	-0-	425 2	3 9	N	3	175	
04		514 R	514	-0-	-0-	-0-	448 2	66 9	N	60	235	
05		631 R	631	-0-	-0-	-0-	625 2	6 9	N	5	240	
06		420 #	402	-0-	-18	-0-	383 2	19 9	N	17 177 1	80	

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
CALLIHAM				WELL #: 2	RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7222	- 8597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

CALLIHAM				WELL #: 3	RRCID -> 204300	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 9271	PERF. 7204	- 7306		
01	868 #	58	-0-	-810	-0-	58 2		N	-0-		28
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-		28
03	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		28
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		28
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		28
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		28

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
MORRIS "B"				WELL #: 4	RRCID -> 199432	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7440	- 7463		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, BASIL JR.				WELL #: 1850	RRCID -> 204323	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7262	- 7510		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		132
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		132
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		132
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		132
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		132
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		132

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE				
MITCHELL A 735				WELL #: 4735	RRCID -> 228144	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7476	- 7499		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL A 735				WELL #: 3735	RRCID -> 228538	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7200	- 7445		
01	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1418 2	128 9	N	116	171 1	30
02	1456 N	1269	-0-	-187	-0-	1266 2	3 9	N	3		33
03	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1376 2	83 9	N	75		108
04	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1292 2	118 9	N	107		215
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1340 2	61 9	N	55		270
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1322 2	108 9	N	98		368

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051				
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1661 2	77 9	N	70	177 1	49
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1454 2	66 9	N	60		109
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1301 2	68 9	N	62		171
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1061 2	53 9	N	48	170 1	49
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1167 2	57 9	N	52		101
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1091 2	50 9	N	45		146

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 684575		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630				
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 877099		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176									
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2	N	-0-		89
02	1232 N	1118	-0-	-114	-0-	1118	2	N	-0-		89
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		89
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		89
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		89
*06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		89

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		1557									
		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886		
01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3052	2	3 9	N	3	200
02	3136 X	2951	-0-	-185	-0-	2949	2	2 9	N	2	202
03	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	3072	2	17 9	N	15	217
04	3360 X	3083	-0-	-277	-0-	3052	2	31 9	N	28	245
05	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3080	2	12 9	N	11	89
06	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	2852	2	19 9	N	17	106

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
DIEBALL-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 276479		COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053		
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2358	3	36 9	N	33	263
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1868	3	48 9	N	44	307
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40 9	N	36	157
04	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1837	3	50 9	N	45	202
05	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1938	3	40 9	N	36	238
*06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1798	3	26 9	N	24	262

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
SPENCE "A"		1010									
		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5983 X	4638	-0-	-1345	-0-	4638 2		N	-0-			-0-
02		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2		N	-0-			-0-
03		4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
04		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		N	-0-			-0-
05		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2		N	-0-			-0-
*06		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2		N	-0-			-0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	16 1	401 2	N	-0-			121
02		756 N	632	-0-	-124	-0-	40 1	592 2	N	-0-			121
03		868 N	695	-0-	-173	-0-	50 1	632 2	N	12			133
							13 9						
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	60 1	732 2	N	-0-			133
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	62 1	737 2	N	-0-			133
*06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	58 1	671 2	N	-0-			133

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	N	-0-			213
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	N	-0-			213
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	30 1	434 2	N	-0-			213
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	N	-0-			213
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	N	-0-			213
*06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	350 2	N	-0-			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
 GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			35
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			35
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			35
04		450 N	17	-0-	-433	-0-	17 2		N	-0-			35
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HAYWOOD		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	132
						28	9				
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	781	2	N	167
						39	9				
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	192
						28	9				
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	N	225
						36	9				
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	252
						30	9				
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	822	2	N	85
						25	9			190 1	

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
MASON, ENFIELD		WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORLENA OIL COMPANY		178450				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BROWNLEE - PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	N	82
02	1148 N	993	-0-	-155	-0-	980	2	13	9	N	94
03	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1139	2	10	9	N	103
04	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1157	2	13	9	N	115
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	135
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1293	2	23	9	N	156

COURSON OIL & GAS, INC.		182785				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 194440		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	62	1	389	2	N	-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	56	1	353	2	N	-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	62	1	378	2	N	-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	60	1	365	2	N	-0-
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	62	1	373	2	N	-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	44	1	368	2	N	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 202243		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		118
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		118
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470							
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE 05/06/1958	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7916	- 7966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE 10/11/1959	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A			
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			18
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-			18
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			18
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 8026	- 8040		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9 N	1			62
02	840 N	569	-0-	-271	-0-	568 2	1 9 N	1			63
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			63
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656 2	2 9 N	2			65
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #: 1	RRCID -> 080514	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7867	- 7881		
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-			103
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-			103
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-			103
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1305 2	3 9 N	3	106 1		-0-
05	1209 N	671	-0-	-538	-0-	671 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	821	-0-	-349	-0-	821 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 2	RRCID -> 174425	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7852	- 7862		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				WELL #: 1 F	RRCID -> 022516	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7784	- 7838		
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			91
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			91
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-			91
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2	N	-0-			91
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-			91
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826												
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-	19
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	2 9	N	2	21
03	2573	N	1331	-0-	-1242	-0-	1331	3		N	-0-	21
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-	21
05	2573	N	1083	-0-	-1490	-0-	1083	3		N	-0-	21
*06	3000	N	3018	-0-	18	18	3016	3	2 9	N	2	23

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093												
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450												
01	1023 #		928	-0-	-95	-0-	928	2		N	-0-	27
02	924 #		876	-0-	-48	-0-	876	2		N	-0-	27
03	1032 R		1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	27
04	993 R		993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-	27
05	1023 #		961	-0-	-62	-0-	961	2		N	-0-	27
06	990 #		931	-0-	-59	-0-	931	2		N	-0-	27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A												
01	868 #		784	-0-	-84	-0-	31	1	753 2	N	-0-	-0-
02	784 #		755	-0-	-29	-0-	28	1	727 2	N	-0-	-0-
03	868 #		854	-0-	-14	-0-	31	1	823 2	N	-0-	-0-
04	844 R		844	-0-	-0-	-0-	30	1	814 2	N	-0-	-0-
05	884 R		884	-0-	-0-	-0-	31	1	853 2	N	-0-	-0-
*06	856 R		856	-0-	-0-	-0-	31	1	825 2	N	-0-	-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602												
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
J. D.				WELL #: 1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7624 - 7638			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		

DIEBALL				WELL #: 1040	RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7514 - 7519			
01	992 #	889	-0-	-103	-0-	56	1	831	2	N	2	169	
						2	9						
02	896 #	382	-0-	-514	-0-	20	1	362	2	N	-0-	169	
03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-	169	
04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	40	209	
						44	9						
05	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	N	13	222	
						14	9						
*06	976 R	976	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	N	1	176	47
						1	9						

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862				CNTY: OCHILTREE					
COX -D-				WELL #: 1	RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7592 - 7610			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
BRILLHART				WELL #: 1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8383 - 8512			
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-	110	
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-	110	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-	110	
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	110	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-	110	
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-	110	

PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
ELLIOTT				WELL #: 1 T	RRCID -> 122601	COMPL. DATE 07/17/1986		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7540 - 7546			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-	140	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-	140	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-	140	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-	140	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-	140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-	140	

PHILIPP				WELL #: 1143	RRCID -> 242155	COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8626 - 8644			
01	1023 N	1041	-0-	18	B	-779	62	1	979	2	N	-0-	98
02	952 N	989	-0-	37	B	-742	56	1	933	2	N	-0-	98
03	1023 N	1000	-0-	-23	B	-742	56	1	944	2	N	-0-	98
04	1020 N	1056	-0-	36	B	-706	60	1	996	2	N	-0-	98
05	1085 N	1011	-0-	-74	B	-706	62	1	949	2	N	-0-	98
06	960 N	963	-0-	3	B	-703	60	1	903	2	N	-0-	98

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	250	2	N	-0-		69
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	56	1	208	2	N	2		71
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	62	1	242	2	N	8		79
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	60	1	239	2	N	5		84
05	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	62	1	211	2	N	-0-		84
*06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	60	1	243	2	N	3		87

EOG RESOURCES, INC. 253162
 DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	97	1	1878	2	N	24		162
02	1792 N	1483	-0-	-309 B	-0-	62	1	1392	2	N	26		188
03	1984 N	1274	-0-	-710 B	-0-	59	1	1191	2	N	22		210
04	1950 N	1368	-0-	-582 B	-0-	56	1	1265	2	N	43		253
05	1643 N	1030	-0-	-613 B	-0-	56	1	948	2	N	24		277
06	1230 N	3	-0-	-1227 B	-0-	3	1			N	-0-	187 1	90

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

01	992 N	890	-0-	-102 B	-0-	890	2			N	-0-		30
02	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780	2			N	-0-		30
03	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-		30
04	870 N	812	-0-	-58 B	-0-	812	2			N	-0-		30
05	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	2			N	-0-		30
06	810 N	769	-0-	-41 B	-0-	769	2			N	-0-		30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

01	2480 N	2329	-0-	-151 B	-0-	2315	2	14	9	N	13		13
02	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2211	2	67	9	N	61		74
03	2356 N	2322	-0-	-34 B	-0-	2293	2	29	9	N	26	91 1	9
04	2250 N	2056	-0-	-194 B	-0-	2053	2	3	9	N	3		12
05	2511 N	2095	-0-	-416 B	-0-	2091	2	4	9	N	4		16
06	2250 N	2039	-0-	-211 B	-0-	2031	2	8	9	N	7		23

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ADAMS		WELL #:		1137	RRCID ->	272270	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8920 - 9116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	947	-0-	-45 B	-0-	936 2	11 9	N	10		70
02		868 N	794	-0-	-74 B	-0-	794 2		N	-0-		70
03		992 N	906	-0-	-86 B	-0-	874 2	32 9	N	29		99
04		930 N	857	-0-	-73 B	-0-	846 2	11 9	N	10		109
05		868 N	799	-0-	-69 B	-0-	799 2		N	-0-		109
*06		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	825 2	51 9	N	46		155

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176				CNTY: OCHILTREE				
DANIEL 560		WELL #:		2H	RRCID ->	238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8965 - 10853
01		2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1644 2		N	-0-		38
02		1988 N	1819	-0-	-169 B	-0-	1819 2		N	-0-		38
03		2139 N	1455	-0-	-684 B	-0-	1455 2		N	-0-		38
04		1590 N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560 2		N	-0-		38
05		2015 N	1295	-0-	-720 B	-0-	1295 2		N	-0-		38
*06		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2		N	-0-		38

TREGELLAS 648				WELL #:	4H	RRCID ->	246376	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9103 - 11451
01		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1141 2	43 9	N	39	177 1		42
02		840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755 2		N	-0-			42
03		1364 N	986	-0-	-378 B	-0-	986 2		N	-0-			42
04		1140 N	661	-0-	-479 B	-0-	661 2		N	-0-			42
05		837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833 2		N	-0-			42
06		960 N	812	-0-	-148 B	-0-	812 2		N	-0-			42

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7479 - 7491
01		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-		20
02		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-		20
03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	776 2	9 9	N	8		28
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	726 2	6 9	N	5		33
05		682 N	546	-0-	-136 B	-0-	546 2		N	-0-		33
*06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	890 2	20 9	N	18		51

PERRYTON (ST. LOUIS)				70743 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
PATRIOT SWD		WELL #:		101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)				70746 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID ->	216357	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6700 - 8382
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	56	1	516	2	N	-0-			109
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	56	1	446	2	N	-0-			109
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-			109
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	-0-			109
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	62	1	489	2	N	-0-			109
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	60	1	474	2	N	8			117
						9	9							

E2 OPERATING LLC 238475
 SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			118
02	1288 N	1262	-0-	-26	-0-	1262	3			N	-0-			118
03	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-			118
04	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	1036	3			N	-0-			118
05	1395 N	934	-0-	-461	-0-	934	3			N	-0-			118
06	1200 N	918	-0-	-282	-0-	918	3			N	-0-			118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60			224
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60	180	1	104
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1682	2	66	9	N	60			164
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1694	2	99	9	N	90	168	1	86
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	9	N	66			152
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1676	2	75	9	N	68			220

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			65
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			65
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			65
04	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			65
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			65
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.// 70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384		WELL #: 206		RRCID -> 117627		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8307 - 8326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		32		
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406	2	N	-0-		32		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		32		
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	N	7	9	38		
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	473	2	N	11	9	48		
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		48		

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 022542		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8564 - 8577	
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-		-0-		
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-		-0-		
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	N	-0-		-0-		
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3	N	-0-		-0-		
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3	N	-0-		-0-		
*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3	N	-0-		-0-		

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 022552		COMPL. DATE 01/24/1958		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8380 - 8391	
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	48	1	N	193	2	111		
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	56	1	N	176	2	111		
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	62	1	N	213	2	111		
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	N	246	2	111		
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	N	266	2	111		
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	N	268	2	111		

WRIGHT		WELL #: 1014		RRCID -> 281306		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 8722 - 8738			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	1	11	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ESTES AND COMPANY LLC.		254560		WELL #: 1-C		RRCID -> 142714		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8044 - 8050	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1		RRCID -> 040696		COMPL. DATE 06/13/1966		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8315 - 8319	
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1831	2	-0-		
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	28	1	N	1682	2	-0-		
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	N	1824	2	-0-		
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1773	2	-0-		
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	31	1	N	1802	2	-0-		
06	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	31	1	N	1749	2	-0-		

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			68
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			68
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			68
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			68
05		992 N	726	-0-	-266	-0-	726 3		N	-0-			68
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			180
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			184
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			187
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
02		224 #	110	-0-	-114	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
04		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
05		248 #	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06		240 #	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473															
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05		837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852															
01		496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-			-0-
02		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
04		480 #	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
*06		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886															
01		496 #	65	-0-	-431	-0-	11	1	54	2	N	-0-			160
02		448 #	122	-0-	-326	-0-	16	1	106	2	N	-0-			160
03		496 #	233	-0-	-263	-0-	28	1	205	2	N	-0-			160
04		450 #	112	-0-	-338	-0-	9	1	103	2	N	-0-			160
05		248 #	29	-0-	-219	-0-	3	1	26	2	N	-0-			160
06		240 #	53	-0-	-187	-0-	29	1	24	2	N	-0-			160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697															
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)		70750 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
ORINGDERFF		WELL #: 2102		RRCID -> 183675		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ORINGDERFF		WELL #: 2103		RRCID -> 189607		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PORTWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179440		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958								
01	1240 N	325	-0-	-915	B	-0-	308	2	17	9	N	15				87
02	1120 N	272	-0-	-848	B	-0-	251	2	21	9	N	19	90	1		16
03	1840 N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1838	2	2	9	N	2				18
04	1970 N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	2			N	-0-				18
05	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-				18
*06	1639 N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	2			N	-0-				18

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		70750 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LANCE		WELL #: 104		RRCID -> 190081		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168								
01	820 N	820	-0-	-0-		-0-	62	1	758	2	N	-0-				114
02	728 N	711	-0-	-17		-0-	56	1	655	2	N	-0-				114
03	806 N	744	-0-	-62		-0-	62	1	682	2	N	-0-				114
04	780 N	747	-0-	-33		-0-	60	1	687	2	N	-0-				114
05	781 N	781	-0-	-0-		-0-	62	1	719	2	N	-0-				114
*06	766 N	766	-0-	-0-		-0-	60	1	706	2	N	-0-				114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)		70750 777		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
ALLEN ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051556		COMPL. DATE 08/05/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	1325 R	1325	-0-	-0-		-0-	1325	2			N	-0-				381
02	1203 R	1203	-0-	-0-		-0-	1196	2	7	9	N	6				387
03	1243 R	1243	-0-	-0-		-0-	1207	2	36	9	N	33				420
04	1293 R	1293	-0-	-0-		-0-	1293	2			N	-0-				420
05	1240 #	1131	-0-	-109		-0-	1131	2			N	-0-				420
*06	1216 R	1216	-0-	-0-		-0-	1216	2			N	-0-				420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)		70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
E2 OPERATING LLC		238475														
SHARE TRUST		WELL #: 253		RRCID -> 166921		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998								
01	343 N	343	-0-	-0-		-0-	343	3			N	-0-				69
02	308 N	304	-0-	-4		-0-	304	3			N	-0-				69
*03	341 N	341	-0-	-0-		-0-	341	3			N	-0-				69
04	334 N	334	-0-	-0-		-0-	334	3			N	-0-				69
05	341 N	336	-0-	-5		-0-	336	3			N	-0-				69
*06	318 N	318	-0-	-0-		-0-	318	3			N	-0-				69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	841	-0-	-27	-0-	-0-	841	2				N	-0-					17
02		840 N	788	-0-	-52	-0-	-0-	788	2				N	-0-					17
03		899 N	868	-0-	-31	-0-	-0-	868	2				N	-0-					17
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2				N	-0-					17
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	-0-	835	2	1	9		N	1					18
06		840 N	768	-0-	-72	-0-	-0-	768	2				N	-0-					18

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HLX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	187	7			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 SCS NEWTON OIL LLC 760234
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1290	-0-	174	B	-24482		62	1	1228	2	N	-0-					-0-
02		980 N	1110	-0-	130	B	-24352		46	1	1064	2	N	-0-					-0-
03		1178 N	1183	-0-	5	B	-24347		44	1	1139	2	N	-0-					-0-
04		1260 N	1149	-0-	-111	B	-24347		60	1	1089	2	N	-0-					-0-
05		1240 N	1175	-0-	-65	B	-24347		62	1	1113	2	N	-0-					-0-
06		1140 N	1131	-0-	-9	B	-24347		60	1	1071	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962						N	NO RPT					-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
MASTERSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
*06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HERNDON C		WELL #:		1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 9383 - 9403	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINA -BH-		73334 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		182785										
		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENT		488260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		182785										
		WELL #:		4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9414 - 9424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		182785										
		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	3	N	-0-		199
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	3	N	-0-		199
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	3	N	-0-		199
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	3	N	-0-		199
*05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	3635	3	N	-0-		199
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-			N	NO RPT		199

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		182785										
		WELL #:		1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
HERNDON				WELL #: 1569	RRCID -> 210058	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8944	- 9404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		N	-0-		-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2		N	-0-		-0-
03	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730 2		N	-0-		-0-
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678 2		N	-0-		-0-
05	4836 X	4114	-0-	-722	-0-	4114 2		N	-0-		-0-
*06	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 2		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE			
JINES 481				WELL #: 1T	RRCID -> 203261	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 9609	PERF. 9274	- 9290		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION				465296							
PSHIGODA				WELL #: 2 T	RRCID -> 088916	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6812	- 8116		
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		71
02	1400 N	745	-0-	-655	-0-	745 2		N	-0-		71
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		71
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		71
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
BILL				WELL #: 1663	RRCID -> 158492	COMPL. DATE 01/05/1987	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 7064	- 7128		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HERNDON				WELL #: 1663	RRCID -> 174097	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7032	- 7119		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216								
01	2759 X	2182	-0-	-577	-0-	2182	2			N	-0-					72
02	2044 N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2			N	-0-					72
03	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					72
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					72
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					72
06	2070 N	1779	-0-	-291	-0-	1779	2			N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092														
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A								
01	372 #	21	-0-	-351	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	336 #	1	-0-	-335	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	310 #	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070								
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	224 #	1	-0-	-223	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	341 #	87	-0-	-254	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	330 #	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128								
01	403 #	23	-0-	-380	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	364 #	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	341 #	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014								
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	140 #	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	240 #	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092															
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 #		3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		28 #		1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		31 #		1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		4 #		1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*06		259 R		259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974															
01		403 #		131	-0-	-272	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02		364 #		1	-0-	-363	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		558 #		141	-0-	-417	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04		540 #		1	-0-	-539	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		1365 R		1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
*06		607 R		607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130															
01		186 #		19	-0-	-167	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		168 #		76	-0-	-92	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03		186 #		134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04		183 R		183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05		169 R		169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*06		143 R		143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084															
01		248 #		81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02		224 #		1	-0-	-223	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		341 #		88	-0-	-253	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04		330 #		1	-0-	-329	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		852 R		852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
*06		467 R		467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106															
01		62 #		3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		28 #		1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		31 #		1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*06		241 R		241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082															
01		124 #		14	-0-	-110	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02		112 #		55	-0-	-57	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03		124 #		98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04		135 R		135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05		124 R		124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*06		105 R		105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098															
01		279 #		16	-0-	-263	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		252 #		1	-0-	-251	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		607 R		607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04		1058 R		1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
05		248 #		13	-0-	-235	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*06		469 R		469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		186 #	57	-0-	-129	-0-	57	3		N	-0-	-0-
02		168 #	1	-0-	-167	-0-	1	3		N	-0-	-0-
03		248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3		N	-0-	-0-
04		240 #	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05		602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-	-0-
*06		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126												
01		217 #	25	-0-	-192	-0-	25	3		N	-0-	-0-
02		224 #	101	-0-	-123	-0-	101	3		N	-0-	-0-
03		248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-	-0-
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-
05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
*06		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045												
01		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-	-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-	-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
*06		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032												
01		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-	-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-	-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
*06		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-

LARGE OPERATING LLC 486623												
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090												
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY PANTERA ENERGY COMPANY BELL, A. R.)		DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
				638486										
WELL #:		1		RRCID ->	022560	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4065 - 4118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 #	186	-0-	-403	-0-	186	3	N	-0-		-0-			-0-
02	532 #	20	-0-	-512	-0-	20	3	N	-0-		-0-			-0-
03	589 #	273	-0-	-316	-0-	273	3	N	-0-		-0-			-0-
04	570 #	350	-0-	-220	-0-	350	3	N	-0-		-0-			-0-
05	589 #	333	-0-	-256	-0-	333	3	N	-0-		-0-			-0-
*06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-			-0-

WELL #:		8		RRCID ->	022569	COMPL. DATE	02/03/1953	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WELL #:		16		RRCID ->	022571	COMPL. DATE	05/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4063 - 4068			
01	713 #	490	-0-	-223	-0-	490	3	N	-0-					-0-
02	588 #	60	-0-	-528	-0-	60	3	N	-0-					-0-
03	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-					-0-
04	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-					-0-
05	620 #	509	-0-	-111	-0-	509	3	N	-0-					-0-
06	780 #	482	-0-	-298	-0-	482	3	N	-0-					-0-

WELL #:		24		RRCID ->	022574	COMPL. DATE	01/06/1960	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3990 - 4024			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WELL #:		27		RRCID ->	022575	COMPL. DATE	10/23/1956	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	4050 - 4101			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WELL #:		1		RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4004 - 4110			
01	1116 #	283	-0-	-833	-0-	283	3	N	-0-					-0-
02	700 #	163	-0-	-537	-0-	163	3	N	-0-					-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-	527	3	N	-0-					-0-
04	750 #	471	-0-	-279	-0-	471	3	N	-0-					-0-
05	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-					-0-
*06	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-					-0-

WELL #:		2		RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004 - 4116			
01	1209 #	587	-0-	-622	-0-	587	3	N	-0-					-0-
02	1092 #	110	-0-	-982	-0-	110	3	N	-0-					-0-
03	1209 #	1125	-0-	-84	-0-	1125	3	N	-0-					-0-
04	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-					-0-
05	1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-					-0-
*06	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GAY		WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKE		WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088									
01	1891 #	1242	-0-	-649	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
02	1708 #	270	-0-	-1438	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03	1891 #	1610	-0-	-281	-0-	1610 3		N	-0-		-0-
04	1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-		-0-
05	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-		-0-
*06	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-		-0-
LOCKE -A-		WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060									
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
02	112 #	1	-0-	-111	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	124 #	63	-0-	-61	-0-	63 3		N	-0-		-0-
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-		-0-
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3		N	-0-		-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
HAGGARD TR 3		WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAGGARD TR 4		WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAGGARD TR 7		WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107									
01	992 #	685	-0-	-307	-0-	685 3		Y	-0-		-0-
02	896 #	142	-0-	-754	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
03	992 #	771	-0-	-221	-0-	771 3		Y	-0-		-0-
04	960 #	911	-0-	-49	-0-	911 3		Y	-0-		-0-
05	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975 3		Y	-0-		-0-
*06	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS										
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
GAY WELL #: 7		RRCID -> 049335										
		COMPL. DATE 02/15/1996										
		TOTAL DEPTH 9700										
		PERF. 3972 - 4022										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	837 #	355	-0-	-482	-0-	355	3	N	-0-			-0-
02	868 #	94	-0-	-774	-0-	94	3	N	-0-			-0-
03	961 #	476	-0-	-485	-0-	476	3	N	-0-			-0-
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-			-0-
*06	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 41		RRCID -> 051848		COMPL. DATE 01/10/1972		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3994 - 4073		
01	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
03	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
04	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
05	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
*06	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 1		RRCID -> 052034		COMPL. DATE 01/15/1972		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 3978 - 4068		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 12		RRCID -> 052434		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 4079		PERF. 3955 - 4005		
01	403 #	174	-0-	-229	-0-	174	3	N	-0-			-0-
02	364 #	21	-0-	-343	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	3	N	-0-			-0-
04	390 #	340	-0-	-50	-0-	340	3	N	-0-			-0-
05	403 #	59	-0-	-344	-0-	59	3	N	-0-			-0-
06	330 #	56	-0-	-274	-0-	56	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 10		RRCID -> 053048		COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3958 - 4050		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049		COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3968 - 4104		
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-			-0-
03	682 #	203	-0-	-479	-0-	203	3	Y	-0-			-0-
04	660 #	384	-0-	-276	-0-	384	3	Y	-0-			-0-
05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315	3	Y	-0-			-0-
*06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 3958 - 4000		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
EDGE -D-				WELL #:	2	RRCID ->	054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	4031 - 4097
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 #	455	-0-	-537	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
02	644 #	148	-0-	-496	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
03	713 #	389	-0-	-324	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
04	690 #	545	-0-	-145	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	18	RRCID ->	054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 4090
01	713 #	175	-0-	-538	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	476 #	12	-0-	-464	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	496 #	141	-0-	-355	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	480 #	208	-0-	-272	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
*06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-

MCCUITION, G.				WELL #:	3	RRCID ->	056056	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3972 - 4084
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

LOCKE				WELL #:	5	RRCID ->	056651	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3982 - 4072
01	899 #	523	-0-	-376	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	812 #	124	-0-	-688	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	899 #	817	-0-	-82	-0-	817	3		N	-0-			-0-
04	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
05	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
*06	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-

STONE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	059525	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4017 - 4120
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
02	448 #	79	-0-	-369	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
04	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
05	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
06	540 #	469	-0-	-71	-0-	469	3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	6	RRCID ->	060013	COMPL. DATE	10/10/1974	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4036 - 4117
01	341 #	206	-0-	-135	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	308 #	14	-0-	-294	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	341 #	163	-0-	-178	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	330 #	238	-0-	-92	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	341 #	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		527 #	45	-0-	-482	-0-	45	3			N	-0-
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-
03		403 #	189	-0-	-214	-0-	189	3			N	-0-
04		390 #	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-
05		155 #	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082												
01		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-
02		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-
03		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-
04		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-
05		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-
*06		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158												
01		1209 #	546	-0-	-663	-0-	546	3			N	-0-
02		1204 #	30	-0-	-1174	-0-	30	3			N	-0-
03		1333 #	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-
04		1290 #	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-
05		1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-
*06		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080												
01		465 #	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-
02		420 #	83	-0-	-337	-0-	83	3			N	-0-
03		465 #	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-
04		450 #	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-
05		465 #	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-
06		360 #	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113												
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-
03		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-
04		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-
05		821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-
*06		752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110												
01		806 #	146	-0-	-660	-0-	146	3			N	-0-
02		616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-
03		682 #	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-
04		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-
05		1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-
*06		1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
01		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-
03		977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-
04		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-
05		837 #	580	-0-	-257	-0-	580	3			Y	-0-
06		960 #	435	-0-	-525	-0-	435	3			Y	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-		-0-
02		504 #	152	-0-	-352	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
03		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-		-0-
04		816 R	816	-0-	-0-	-0-	816 3		Y	-0-		-0-
05		558 #	529	-0-	-29	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
06		540 #	397	-0-	-143	-0-	397 3		Y	-0-		-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
01		1395 #	909	-0-	-486	-0-	909 3		N	-0-		-0-
02		1260 #	54	-0-	-1206	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03		1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
04		2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
05		1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
*06		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
01		1736 #	1418	-0-	-318	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
02		1568 #	319	-0-	-1249	-0-	319 3		N	-0-		-0-
03		1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
04		1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
05		2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-		-0-
*06		1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
01		713 #	390	-0-	-323	-0-	390 3		N	-0-		-0-
02		644 #	119	-0-	-525	-0-	119 3		N	-0-		-0-
03		713 #	526	-0-	-187	-0-	526 3		N	-0-		-0-
04		690 #	641	-0-	-49	-0-	641 3		N	-0-		-0-
05		713 #	554	-0-	-159	-0-	554 3		N	-0-		-0-
06		510 #	416	-0-	-94	-0-	416 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
01		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
02		280 #	144	-0-	-136	-0-	144 3		N	-0-		-0-
03		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-
04		773 R	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
*06		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 8		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4106		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	902 R	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
02	280 #	195	-0-	-85	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		-0-	
04	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-		-0-	
05	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		-0-	
*06	992 R	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		-0-	

HAGGARD TR 2				WELL #:	43A	RRCID ->	133234	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3942 - 4030	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAGGARD TR 4				WELL #:	40	RRCID ->	134902	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	4084	PERF. 3920 - 4082	
01	124 #	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-	
02	112 #	1	-0-	-111	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
03	124 #	15	-0-	-109	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
04	120 #	22	-0-	-98	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
05	124 #	9	-0-	-115	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	

STONE A				WELL #:	1	RRCID ->	159097	COMPL. DATE	02/18/1954	TOTAL DEPTH	4139	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LOCKE				WELL #:	2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 3978 - 4087	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOCKE				WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 4036 - 4129	
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	252 #	9	-0-	-243	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
06	270 #	225	-0-	-45	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	

LOCKE				WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 #	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-				-0-
02	784 #	79	-0-	-705	-0-	79	3			N	-0-				-0-
03	868 #	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-				-0-
04	840 #	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-				-0-
05	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-				-0-
*06	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-				-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050															
01	465 #	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-				-0-
02	364 #	11	-0-	-353	-0-	11	3			N	-0-				-0-
03	310 #	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-				-0-
04	180 #	39	-0-	-141	-0-	39	3			N	-0-				-0-
05	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-				-0-
06	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-				-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A															
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-				-0-
02	112 #	9	-0-	-103	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-				-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106															
01	527 #	131	-0-	-396	-0-	131	3			N	-0-				-0-
02	364 #	9	-0-	-355	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	372 #	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-				-0-
04	360 #	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-				-0-
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
*06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033															
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-				-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075															
01	713 #	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-				-0-
02	644 #	184	-0-	-460	-0-	184	3			N	-0-				-0-
03	713 #	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-				-0-
04	690 #	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-				-0-
05	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				-0-
*06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
02	1372 #	290	-0-	-1082	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
04	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
05	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
*06	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 135		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
		488260		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (ATOKA) BRACKEN OPERATING, L.L.C. PAYNE RANCH		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
		085851		WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664				
01	0 N	1208	-0-	1208 B	-36965	1166	3	42	9	N	38			283
02	0 N	1024	-0-	1024 B	-35941	1015	3	9	9	N	8	173	1	118
03	0 N	1206	-0-	1206 B	-34735	1156	3	50	9	N	45			163
04	930 N	1173	-0-	243 B	-34492	1119	3	54	9	N	49			212
05	961 N	1170	-0-	209 B	-34283	1128	3	42	9	N	38	172	1	78
06	0 N	1175	-0-	1175 B	-33108	1118	3	57	9	N	52			130

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CARRIE		600750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC PAYNE RANCH "A"		747757		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 1210		RRCID -> 189284		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494						
01	0 N	433	-0-	433 B	-59025	422	3	11	9	N	10			40
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	10			50
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	5			55
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-59025					N	10			65
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	115	176	1	4
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	30			34

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC MARTY "A"		73966 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
		760218		WELL #: 1		RRCID -> 160749		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RFC (MORROW)		74011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		WELL #: 1222		RRCID -> 246663		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8793 - 8833	
PAYNE TRUST													
01	1023 N	802	-0-	-221	-0-	779	3	23	9	N			105
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	763	3	17	9	N			120
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	968	3	72	9	N			185
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	909	3	53	9	N	188	1	45
05	868 N	602	-0-	-266	-0-	580	3	22	9	N			65
06	1020 N	731	-0-	-289	-0-	710	3	21	9	N			84

R. H. F. (MORROW)		74035 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8357 - 8371	
ROPER													
01	713 #	389	-0-	-324	-0-	50	1	339	2	N			108
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N			108
03	744 #	698	-0-	-46	-0-	22	1	676	2	N			108
04	720 #	292	-0-	-428	-0-	52	1	240	2	N			108
05	744 #	562	-0-	-182	-0-	62	1	500	2	N			108
06	690 #	469	-0-	-221	-0-	60	1	409	2	N			108

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034	
BUCKTHAL -B-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148			
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N			20
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N			20
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N			20
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N			20
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N			20
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N			20

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038			
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N			27
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229	2			N			27
03	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N			27
04	300 N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N			27
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N			27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N			27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.//		74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
KING OPERATING CORPORATION				465296										
HOBART RANCH				WELL #: 2058	RRCID -> 171404	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8028	- 8045					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	728 N	623	-0-	-105	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)				74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
DEREK				WELL #: 2	RRCID -> 218908	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11206	- 11591					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PYEATT				WELL #: 1051	RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11140	- 11158					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 171601	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF.11674	- 11686					
01	14B2 EXT	1866	-0-	1866	1866	1866	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1647	-0-	1647	3513	1647	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1730	-0-	1730	5243	1730	2			N	-0-			-0-
04	6970 X	1727	-0-	-5243	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-			-0-

PYEATT				WELL #: 3051	RRCID -> 227357	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 12308	PERF.11052	- 12167					
01	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1681	2	30	9	N	27			174
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	N	34	133	1	75
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1739	2	40	9	N	36			111
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1697	2	50	9	N	45			156
05	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1631	2	45	9	N	41			197
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1625	2	20	9	N	18	172	1	43

SHELL FEE 45				WELL #: 3	RRCID -> 230275	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 12422	PERF.11422	- 12360					
01	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1174	2	108	9	N	98	185	1	140
02	1400 N	1049	-0-	-351	-0-	1039	2	10	9	N	9			149
03	1519 N	1050	-0-	-469	-0-	1039	2	11	9	N	10			159
04	1230 N	989	-0-	-241	-0-	986	2	3	9	N	3			162
05	1147 N	812	-0-	-335	-0-	810	2	2	9	N	2	141	1	23
06	1020 N	897	-0-	-123	-0-	880	2	17	9	N	15			38

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	1337	2	24	9	N	22
03	1081	N	1081	-0-	-0-	1081	2			N	22
04	696	N	696	-0-	-0-	696	2			N	22
05	961	N	695	-0-	-266	695	2			N	22
06	930	N	562	-0-	-368	544	2	18	9	N	16

SHELL FEE 45				WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624	
01	1218	X	1218	-0-	-0-	1205	2	13	9	N	17
02	1070	X	1070	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	37
03	1092	X	1092	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10
04	1078	X	1078	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18
05	1085	X	970	-0-	-115	970	2			N	28
06	1050	X	695	-0-	-355	695	2			N	28

EUBANK 44				WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	8

RAMP RANCH				WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947	
01	1028	N	1028	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	80
02	896	N	840	-0-	-56	834	2	6	9	N	85
03	992	N	685	-0-	-307	677	2	8	9	N	7
04	1041	N	1041	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8
05	1103	N	1103	-0-	-0-	1089	2	14	9	N	113
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	115

CANTWELL				WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765	
01	775	N	752	-0-	-23	752	2			N	55
02	525	N	525	-0-	-0-	525	2			N	55
03	643	N	643	-0-	-0-	643	2			N	55
04	720	N	598	-0-	-122	598	2			N	55
05	630	N	630	-0-	-0-	630	2			N	55
06	630	N	527	-0-	-103	527	2			N	55

THORNTON 59				WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854	
01	1953	N	1859	-0-	-94	1845	2	14	9	N	21
02	1764	N	1630	-0-	-134	1626	2	4	9	N	25
03	1953	N	1899	-0-	-54	1881	2	18	9	N	16
04	1877	N	1877	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17
05	1885	N	1885	-0-	-0-	1878	2	7	9	N	64
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	66

SHELL FEE 45				WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748	
01	93	N	-0-	-0-	-93					N	23
02	6	N	-0-	-0-	-6					N	23
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	23
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	23
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	23
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	23

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2					44
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	2					44
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2					44
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	471	2	18	9			60
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2					60
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2					60

SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							85
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							85

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593			
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2					12
02	1204 N	1115	-0-	-89	-0-	1115	2					12
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2					12
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2					12
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2					12
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2					12

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773			
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9			13
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	890	2	17	9			28
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9			40
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	969	2	28	9			65
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9			66
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2					66

RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148			
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	1014	1	3026	2			161
						45	9					
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	974	1	3296	2			94
						88	9			147	1	
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	1051	1	2919	2			78
						80	9			89	1	
04	3960 X	3926	-0-	-34	-0-	1044	1	2804	2			149
						78	9					
05	4836 X	3713	-0-	-1123	-0-	1079	1	2591	2			188
						43	9					
06	4680 X	4453	-0-	-227	-0-	1044	1	3363	2			230
						46	9					

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013				TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3689 X	2933	-0-	-756	-0-	293	1	2590	2	N	45			140
02	3332 X	2926	-0-	-406	-0-	50	9	302	1	N	60	141	1	59
03	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	66	9	331	1	N	45	96	1	8
04	3300 X	3063	-0-	-237	-0-	50	9	324	1	N	70			78
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	77	9	335	1	N	50			128
06	3150 X	3050	-0-	-100	-0-	55	9	324	1	N	49	42	1	135
						54	9							
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318				
01	3100 X	2016	-0-	-1084	-0-	1970	2	46	9	N	42			212
02	2800 X	1642	-0-	-1158	-0-	1612	2	30	9	N	27	197	1	42
03	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2186	2	96	9	N	87	95	1	34
04	2430 X	1766	-0-	-664	-0-	1702	2	64	9	N	58			92
05	2108 X	1778	-0-	-330	-0-	1704	2	74	9	N	67			159
06	2220 N	1567	-0-	-653	-0-	1520	2	47	9	N	43			202
RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632				
01	6882 X	4769	-0-	-2113	-0-	905	1	3811	2	N	48			176
02	5516 X	4335	-0-	-1181	-0-	53	9	940	1	N	61	126	1	111
03	5735 X	5507	-0-	-228	-0-	67	9	1079	1	N	81	108	1	84
04	5520 X	5126	-0-	-394	-0-	89	9	1027	1	N	50			134
05	5673 X	4848	-0-	-825	-0-	55	9	1018	1	N	64			198
06	5340 X	4834	-0-	-506	-0-	70	9	1044	1	N	40	174	1	64
						44	9							
RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
EPPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 275389		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628				
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1184	3	9	9	N	8			220
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	N	5			225
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8	186	1	47
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1017	3	4	9	N	4			51
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	3	8	9	N	7			58
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3			61
WILDE		WELL #: 2H		RRCID -> 280115		COMPL. DATE 07/16/2010				TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692				
01	3131 #	2750	-0-	-381	-0-	2730	3	20	9	N	18			257
02	2604 #	2469	-0-	-135	-0-	2454	3	15	9	N	14			271
03	2883 #	2805	-0-	-78	-0-	2783	3	22	9	N	20			291
04	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2831	3	17	9	N	15	179	1	127
05	2902 R	2902	-0-	-0-	-0-	2884	3	18	9	N	16			143
*06	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2775	3	17	9	N	15			158

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872								
THURSTON		WELL #: 1		RRCID -> 286161		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392								
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
 OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

01	1085 N	1022	-0-	-63 B	-11010	1022	3			N	-0-					-0-
02	980 N	843	-0-	-137 B	-11010	843	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	869	-0-	-185 B	-11010	869	3			N	-0-					-0-
04	990 N	798	-0-	-192 B	-11010	798	3			N	-0-					-0-
05	930 N	876	-0-	-54 B	-11010	876	3			N	-0-					-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-11010					N	NO RPT					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

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

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) //CONT.// 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	3	13	9	N	12					149
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	1063	3	19	9	N	17					166
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1163	3	19	9	N	17					183
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1266	3	13	9	N	12					195
*05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	3	22	9	N	20	190	1			25
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					25

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					32
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					32
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					32
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					32
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					32
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					32

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	3		N	-0-	-0-
02		588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3		N	-0-	-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	-0-
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-	-0-
*05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-	-0-
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324												
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-	-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-	-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-	-0-
*05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-	-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266												
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	60
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	60
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310												
01		992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3		N	-0-	-0-
02		840 N	725	-0-	-115	-0-	725	3		N	-0-	-0-
03		899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3		N	-0-	-0-
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	756	3		N	-0-	-0-
05		806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-	-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312			
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	689	3			N	-0-			-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-			-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-			-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-			-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290			
01	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3			N	-0-			12
02	1568	N	1298	-0-	-270	-0-	1298	3			N	-0-			12
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-			12
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1734	3	28	9	N	25			37
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	N	17			54
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			54

BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430			
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228			
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-			15
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-			15
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-			15
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-			15
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-			15
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			15

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9422 - 10353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10383	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9384 - 10180	
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3	N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3	N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-			-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9346 - 10448	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "27"		WELL #:		9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9626 - 10225	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9592 - 10406	
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3	N	-0-			-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3	N	-0-			-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3	N	-0-			-0-
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3	N	-0-			-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	N	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9569 - 10418	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	2306	-0-	-205	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02		2268 X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03		2511 X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*05		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

01		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1242	3	13	9	N	12					211
02		1176 N	1120	-0-	-56	-0-	1107	3	13	9	N	12					223
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	3	28	9	N	25					248
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	3	17	9	N	15	189	1			74
*05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1333	3	19	9	N	17					91
06		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					91

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					16
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					16
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					16
04		810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					16
05		837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					16
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					16

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					167
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					167
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM		WELL #:		2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 10550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

BYRUM "27"		WELL #:		11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552 - 10409			
01	1457 N	897	-0-	-560	-0-	888	3	9	9	N	8			48
02	1232 N	873	-0-	-359	-0-	865	3	8	9	N	7			55
03	1085 N	855	-0-	-230	-0-	853	3	2	9	N	2			57
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	807	3			N	-0-			57
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	824	3	11	9	N	10			67
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			67

BYRUM "6"		WELL #:		8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10040 - 10406			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460 - 10406			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960 - 10500			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9433 - 10326			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209													
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424													
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426													
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	710	3	9 9	N	8			181
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	629	3	14 9	N	13			194
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	688	3	17 9	N	15			209
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	650	3	14 9	N	13			222
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	672	3	8 9	N	7			229
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			229

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470													
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3		N	-0-			149
02	1064 N	876	-0-	-188	-0-	876	3		N	-0-			149
03	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	3		N	-0-			149
04	1080 N	790	-0-	-290	-0-	790	3		N	-0-			149
05	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3		N	-0-			149
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			149

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431													
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02		1148 N	1073	-0-	-75	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BYRUM 4		WELL #: 19		RRCID -> 228700		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4		WELL #: 9		RRCID -> 228725		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27		WELL #: 12		RRCID -> 228726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 18		RRCID -> 228879		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382								
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35		WELL #: 13		RRCID -> 229401		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6		WELL #: 13		RRCID -> 229404		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #: 6		RRCID -> 229410		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BYRUM 4		WELL #: 16		RRCID -> 229477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35		WELL #: 12		RRCID -> 229478		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27		WELL #: 18		RRCID -> 232453		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535								
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4		WELL #: 18		RRCID -> 232725		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6		WELL #: 15		RRCID -> 233017		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4		WELL #: 20		RRCID -> 233153		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550								
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					6
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BYRUM 4		WELL #: 21		RRCID -> 233165		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9162 - 10434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10050 - 10355			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9785 - 10340			
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			197
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			197
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			197
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			197
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			197
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10092 - 10417			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042			
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-			-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10381			
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			36
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-			36
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			36
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			36
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			36
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			36

BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9252 - 10472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9900 - 10430			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-			-0-
02		728 N	645	-0-	-83	-0-	645	3			N	-0-			-0-
03		837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-			-0-
04		780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-			-0-
*05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420															
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
02		728 N	678	-0-	-50	-0-	678	3			N	-0-			-0-
03		837 N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-			-0-
04		780 N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-			-0-
05		744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-			-0-
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560															
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	3	19	9	N	17			103
02		1148 N	1082	-0-	-66	-0-	1071	3	11	9	N	10			113
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	3	17	9	N	15			128
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	3	14	9	N	13			141
05		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1089	3	11	9	N	10			151
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			151

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3			N	-0-		-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-		-0-
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 3			N	-0-		-0-
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3			N	-0-		-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482												
01	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2239 3	28 9		N	25		151
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2051 3	28 9		N	25		176
03	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2240 3	35 9		N	32		208
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2203 3	30 9		N	27	187 1	48
*05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2306 3	35 9		N	32		80
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT		80

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
03		744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-			-0-
04		720 N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-			-0-
*05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389															
01		1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1185	3	11	9	N	10			206
02		1260 N	956	-0-	-304	-0-	942	3	14	9	N	13			219
03		1302 N	808	-0-	-494	-0-	806	3	2	9	N	2			221
04		1170 N	636	-0-	-534	-0-	636	3			N	-0-			221
05		1054 N	686	-0-	-368	-0-	684	3	2	9	N	2	198	1	25
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			25

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422															
01		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1078	3	9	9	N	8			86
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3	9	9	N	8			94
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1168	3	24	9	N	22			116
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1452	3	55	9	N	50			166
*05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	3	24	9	N	22			188
06		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			188

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576															
01		1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1295	3	17	9	N	15			173
02		1288 N	1230	-0-	-58	-0-	1210	3	20	9	N	18			191
03		1705 N	1367	-0-	-338	-0-	1343	3	24	9	N	22			213
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	3	17	9	N	15			228
*05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	3	28	9	N	25			253
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			253

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370														
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3		N	-0-			28
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			28
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			28
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			28
05		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-			28
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601														
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02		476 N	165	-0-	-311	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570														
01		2666 X	179	-0-	-2487	-0-	179	2		Y	-0-			231
02		2408 X	152	-0-	-2256	-0-	152	2		Y	-0-			231
03		1550 X	109	-0-	-1441	-0-	109	2		Y	-0-			231
04		780 X	72	-0-	-708	-0-	72	2		Y	-0-			231
05		341 X	93	-0-	-248	-0-	93	2		Y	-0-			231
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			231

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872				CNTY: ROBERTS						
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 2025	RRCID -> 083697	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10380	- 10394					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 3025	RRCID -> 166121	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9896	- 10275					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

TIPPS, CHRISTIE				WELL #: 4025	RRCID -> 173054	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10064	- 10325					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 5025	RRCID -> 174495	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10090	- 10380					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872											
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
WALLACE CC				WELL #: 1010	RRCID -> 235937	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8962 - 9491					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCOY				WELL #: 3	RRCID -> 244472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10060 - 10560					
01	14B2 EXT	1995	-0-	1995	2029	1920	2	75	9	N	68				68
02	2477 X	448	-0-	-2029	-0-	379	2	69	9	N	63				131
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				131
04	1920 X	58	-0-	-1862	-0-	58	2			N	-0-				131
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	14	115	1		30
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				30

WALLACE CC				WELL #: 2010	RRCID -> 247605	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	10899	PERF. 9113 - 10083					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

WALLACE CC				WELL #: 3010	RRCID -> 250583	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9054 - 10777					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

WALLACE CC				WELL #: 4	RRCID -> 259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 9160 - 10918					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10049 - 10278					
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				65
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-				65
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				65
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				65
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				65
*06	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-				704

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #:	3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-		1441 3		N	-0-			152
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-		1315 3		N	-0-			152
03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-		1406 3		N	-0-			152
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420 3		N	-0-			152
*05	1457 N	1443	-0-	-14	-0-		1441 3	2 9	N	-2			154
*06	1350 N	1346	-0-	-4	-0-		1346 3		N	-0-			1441

BYRUM				WELL #:	205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		2687 3	33 9	N	30			163
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		2543 3	35 9	N	32			195
03	2790 N	2740	-0-	-50	-0-		2696 3	44 9	N	40			235
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2615 3	28 9	N	25	190 1		70
*05	2852 N	2738	-0-	-114	-0-		2710 3	28 9	N	25			95
*06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		2639 3	35 9	N	32			2741

BYRUM				WELL #:	505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309
01	124 N	87	-0-	-37	-0-		87 3		N	-0-			98
02	112 N	105	-0-	-7	-0-		105 3		N	-0-			98
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-			98
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-			98
05	124 N	109	-0-	-15	-0-		109 3		N	-0-			98
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		N	-0-			109

BYRUM				WELL #:	605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALL-OSBORNE				WELL #:	1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-		1169 3		N	-0-			100
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 3		N	-0-			100
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-		1120 3		N	-0-			100
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-		1109 3		N	-0-			100
05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-		1121 3		N	-0-			100
*06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-		1047 3		N	-0-			1121

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2239 3	20 9	N		18			358
02	2184 N	1915	-0-	-269	-0-	1887 3	28 9	N		25			383
03	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2191 3	8 9	N		7			390
04	2190 N	575	-0-	-1615	-0-	573 3	2 9	N		2			392
*05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N		-0-			392
*06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N		-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	743 3	9 9	N		8			179
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	621 3	11 9	N		10			189
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	721 3	10 9	N		9			198
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N		-0-	190 1		8
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N		-0-			8
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747 3	6 9	N		5			781

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	738 3	6 9	N		5			97
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	641 3	13 9	N		12			109
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	710 3	12 9	N		11			120
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	703 3	9 9	N		8			128
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720 3	6 9	N		5			133
*06	690 N	661	-0-	-29	-0-	652 3	9 9	N		8			728

BYRUM				WELL #: 1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
01	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1158 3	15 9	N		14			55
02	1120 N	1038	-0-	-82	-0-	1029 3	9 9	N		8			63
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1125 3	25 9	N		23			86
04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1052 3	15 9	N		14			100
*05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1101 3	19 9	N		17			117
*06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1054 3	143 9	N		130			1231

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2	9	N	2					108
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					108
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	N	13					121
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	149	3	19	9	N	17					138
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					140
*06	150 N	136	-0-	-14	-0-	130	3	6	9	N	5					141

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

01	93 N	78	-0-	-15	-0-	65	3	13	9	N	12					144
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10					154
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	15					169
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10					179
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	113	3	8	9	N	7					186
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	107	3	72	9	N	65					178

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					144
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					144
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					144
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					144
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					144
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19	9	N	17					248

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DILLMAN		WELL #:		4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11243	PERF.10008 - 11264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF. 9806 - 11148				
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2710	3	45	9	N	41			178
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2520	3	21	9	N	19			197
03	3100	N	3123	-0-	23	23	3075	3	48	9	N	44			241
04	3000	N	2998	-0-	-2	21	2977	3	21	9	N	19	179	1	81
05	3100	N	3092	-0-	-8	13	3062	3	30	9	N	27			108
*06	2827	X	2814	-0-	-13	-0-	2793	3	21	9	N	19			127

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155							
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11472 - 11496
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL		
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11364 - 11398
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11124 - 11819
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)				75275 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
RECKLESS 1028		WELL #:		1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9055 - 9062
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750				
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-			65
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-			65
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	2	N	-0-			65
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	2	N	-0-			65
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	N	-0-			65
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	30	1	234	2	N	-0-			65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	N	-0-			84
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	1			85
						1	9							
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	N	4			89
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	4	9							
						95	1	1112	2	N	7			96
						8	9							

MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145						
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	2	N	-0-			35
02	392 N	251	-0-	-141	-0-	39	1	210	2	N	2			37
						2	9							
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-			37
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	20	1	254	2	N	-0-			37
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	14			51
						15	9							
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	25	1	293	2	N	2			53
						2	9							

FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORALEE		WELL #: 1300		RRCID -> 278831		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146						
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	67	1	444	2	N	-0-			37
02	476 N	388	-0-	-88	-0-	59	1	329	2	N	-0-			37
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-			37
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	31	1	400	2	N	-0-			37
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-			37
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	546	2	N	-0-			37

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)													77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056							
FLOWERS BROTHERS													WELL #: 6073	RRCID -> 252019	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 11456	PERF. 9894 - 10232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
01	23188 X	20598	-0-	-2590	-0-	20445	2	153	9	N	139	191	1		285					
02	20552 X	17987	-0-	-2565	-0-	17834	2	153	9	N	139	186	1		238					
03	22351 X	19566	-0-	-2785	-0-	19408	2	158	9	N	144	185	1		197					
04	21000 X	18544	-0-	-2456	-0-	18382	2	162	9	N	147				344					
05	21266 X	18542	-0-	-2724	-0-	18390	2	152	9	N	138	183	1		299					
06	19920 X	17374	-0-	-2546	-0-	17228	2	146	9	N	133	188	1		244					

SUTTER'S MILL													WELL #: 270	RRCID -> 253028	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9900 - 10010			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28					
05	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	1			N	-0-				28					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-				28					

FLOWERS BROTHERS													WELL #: 7073	RRCID -> 253233	COMPL. DATE 07/28/2009	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9870 - 9980			
01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	87	1	11387	2	N	169	176	1		258					
						186	9													
02	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	78	1	9567	2	N	97	189	1		166					
						107	9													
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	87	1	11175	2	N	155				321					
						171	9													
04	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	84	1	10850	2	N	131	186	1		266					
						144	9													
05	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	87	1	11023	2	N	112	186	1		192					
						123	9													
*06	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	84	1	10460	2	N	128				320					
						141	9													

FLOWERS BROTHERS													WELL #: 9073	RRCID -> 276596	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 10582	PERF. 9970 - 10070			
01	32612 X	30617	-0-	-1995	-0-	87	1	30339	2	N	174	191	1		361					
						191	9													
02	29120 X	27261	-0-	-1859	-0-	78	1	27110	2	N	66	190	1		237					
						73	9													
03	32023 X	29978	-0-	-2045	-0-	87	1	29737	2	N	140				377					
						154	9													
04	30450 X	28846	-0-	-1604	-0-	84	1	28564	2	N	180	199	1		358					
						198	9													
05	31062 X	29392	-0-	-1670	-0-	25	1	29181	2	N	169	190	1		337					
						186	9													
06	29640 X	28228	-0-	-1412	-0-	70	1	27983	2	N	159	374	1		122					
						175	9													

FLOWERS BROTHERS													WELL #: 10	RRCID -> 276597	COMPL. DATE 11/01/2014	TOTAL DEPTH 10631	PERF. 10120 - 10390			
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	N	4				224					
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	N	10	183	1		51					
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	2	9	9	N	8				59					
04	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2	2	9	N	2				61					
05	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	1810	2	7	9	N	6				67					
*06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2454	2	10	9	N	9				76					

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//	77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574									
283 SWD		WELL #:	2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	4830 - 5373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461					CNTY: ROBERTS				
MILLS 2		WELL #:	3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10180 - 15596	
01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13016 2	103 9	N	94			225
02	16492 X	16428	-0-	-64	-0-	16384 2	44 9	N	40	141 1		124
03	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18378 2	284 9	N	258			382
04	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	13839 2	254 9	N	231	359 1		254
*05	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15997 2	285 9	N	259	179 1		334
06	17610 X	15428	-0-	-2182	-0-	15234 2	194 9	N	176	168 1		342

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC			932471					CNTY: ROBERTS				
SUTTER'S MILL		WELL #:	170	RRCID ->	245467	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10182 - 10328	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020												

MINCHEW			272A					CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	272A	RRCID ->	252137	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9944 - 10084	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			86
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26 3		N	-0-			86
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			86
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-			86
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			86
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			86

BAIR			173					CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10152 - 10218	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

J.L. FLOWERS ST			5079H					CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	5079H	RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	9594 - 11580	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21												

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1			N	-0-				62
02		224 N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-				62
03		217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-				62
04		180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-				62
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				62
*06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1666	3	10	9	N	9				71

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

01		5549 X	4057	-0-	-1492	-0-	4029	3	28	9	N	25				110
02		4172 X	2791	-0-	-1381	-0-	2776	3	15	9	N	14				124
03		5549 X	2982	-0-	-2567	-0-	2948	3	34	9	N	31				155
04		5370 X	2661	-0-	-2709	-0-	2651	3	10	9	N	9				164
05		5549 X	2761	-0-	-2788	-0-	2758	3	3	9	N	3				167
06		3930 X	2852	-0-	-1078	-0-	2841	3	11	9	N	10				177

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-				17
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				17
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-				17
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				17
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				17
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-				17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

01		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9129	3	213	9	N	194	187	1		254
02		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7284	3	39	9	N	35	182	1		107
03		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7776	3	83	9	N	75				182
04		9030 X	8100	-0-	-930	-0-	7986	3	114	9	N	104				286
05		9331 X	7038	-0-	-2293	-0-	6959	3	79	9	N	72	191	1		167
06		9030 X	3603	-0-	-5427	-0-	3553	3	50	9	N	45				212

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	-0-	15337	1	124	9	281
02		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	-0-	12342	3	133	9	205
03		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	-0-	12613	3	167	9	169
04		14970 X	13383	-0-	-1587	-0-	-0-	13251	3	132	9	289
05		15469 X	12801	-0-	-2668	-0-	-0-	12702	3	99	9	379
06		14970 X	13806	-0-	-1164	-0-	-0-	13679	3	127	9	306

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300												
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021												

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590												
01		19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	-0-	18989	3	201	9	273
02		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	-0-	17194	3	193	9	253
03		18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	-0-	18310	3	209	9	254
04		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	-0-	15688	3	160	9	211
05		16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	-0-	16181	3	166	9	169
*06		17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	-0-	17189	3	161	9	127

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795												
01		18848 X	18320	-0-	-528	-0-	-0-	18163	1	157	9	413
02		17024 X	16388	-0-	-636	-0-	-0-	16256	3	132	9	340
03		18848 X	17813	-0-	-1035	-0-	-0-	17628	3	185	9	315
04		18120 X	17164	-0-	-956	-0-	-0-	17023	3	141	9	256
05		18538 X	17712	-0-	-826	-0-	-0-	17546	3	166	9	407
06		17730 X	16477	-0-	-1253	-0-	-0-	16320	3	157	9	363

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770												
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020												

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																
FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		14756 X	14169	-0-	-587	-0-		14071	1	98	9	N	89	191	1	219
02		13328 X	12354	-0-	-974	-0-		12225	3	129	9	N	117			336
03		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-		15513	3	165	9	N	150	186	1	300
04		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-		15430	3	187	9	N	170	192	1	278
05		14756 X	14035	-0-	-721	-0-		13913	3	122	9	N	111	186	1	203
06		14280 X	13573	-0-	-707	-0-		13424	3	149	9	N	135			338

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624																
01		19561 X	17680	-0-	-1881	-0-		17460	3	220	9	N	200	200	1	222
02		17556 X	16295	-0-	-1261	-0-		16100	3	195	9	N	177	197	1	202
03		19437 X	17521	-0-	-1916	-0-		17251	3	270	9	N	245	193	1	254
04		18810 X	16202	-0-	-2608	-0-		15974	3	228	9	N	207	194	1	267
05		18476 X	17149	-0-	-1327	-0-		16920	3	229	9	N	208	186	1	289
06		17460 X	17057	-0-	-403	-0-		16801	3	256	9	N	233	190	1	332

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765																
01		15593 X	11422	-0-	-4171	-0-		11232	3	190	9	N	173	166	1	299
02		12908 X	10536	-0-	-2372	-0-		10396	3	140	9	N	127			426
03		13857 X	13343	-0-	-514	-0-		13080	3	263	9	N	239	364	1	301
04		12840 X	12143	-0-	-697	-0-		11939	3	204	9	N	185	352	1	134
05		13082 X	13018	-0-	-64	-0-		12784	3	234	9	N	213			347
06		12900 X	12324	-0-	-576	-0-		12091	3	233	9	N	212	355	1	204

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443																
01		14907 X	14907	-0-	-0-	-0-		14758	1	149	9	N	135			322
02		13804 X	12983	-0-	-821	-0-		12874	3	109	9	N	99	189	1	232
03		15283 X	14313	-0-	-970	-0-		14199	3	114	9	N	104			336
04		14790 X	13773	-0-	-1017	-0-		13649	3	124	9	N	113	188	1	261
05		14911 X	13969	-0-	-942	-0-		13878	3	91	9	N	83			344
06		14430 X	13652	-0-	-778	-0-		13535	3	117	9	N	106	189	1	261

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432																
01		11904 X	9982	-0-	-1922	-0-		9783	1	199	9	N	181	182	1	386
02		10724 X	9591	-0-	-1133	-0-		9400	3	191	9	N	174	189	1	371
03		11873 X	10022	-0-	-1851	-0-		9768	3	254	9	N	231	193	1	409
04		10770 X	9923	-0-	-847	-0-		9735	3	188	9	N	171	289	1	291
05		10633 X	9960	-0-	-673	-0-		9764	3	196	9	N	178			469
06		10290 X	9672	-0-	-618	-0-		9488	3	184	9	N	167	364	1	272

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340																
01		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-		10348	1	140	9	N	127			341
02		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-		9783	3	163	9	N	148	190	1	299
03		10788 X	10644	-0-	-144	-0-		10536	3	108	9	N	98	190	1	207
04		10440 X	10023	-0-	-417	-0-		9878	3	145	9	N	132			339
05		11005 X	9935	-0-	-1070	-0-		9830	3	105	9	N	95	185	1	249
06		10650 X	9438	-0-	-1212	-0-		9309	3	129	9	N	117			366

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581																
01		9 X	5	-0-	-4	-0-		5	3			N	-0-			52
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			52
03		7 X	6	-0-	-1	-0-		6	3			N	-0-			52
04		7 X	4	-0-	-3	-0-		4	3			N	-0-			52
05		7 X	6	-0-	-1	-0-		6	3			N	-0-			52
06		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-			52

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126107		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2	N	-0-		-0-
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	609	2	N	-0-		-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ROGERS, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 105931		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033			
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	3	N	-0-		59
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-		59
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-		59
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		59

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 132152		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2640	2	36 9	N	33	165
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52 9	N	47	212
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26 9	N	24	53
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2586	2	43 9	N	39	92
*05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34 9	N	31	123
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT	123

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897		
01	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1298	2	6 9	N	5	210
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-	210
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8 9	N	7	32
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12 9	N	11	43
05	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1371	2	11 9	N	10	53
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT	53

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	52
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-	52
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-	52
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	52
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	52
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	52

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540		
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-	23
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2		N	-0-	23
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-	23
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	23
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	23
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872		
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2121	2	20 9	N	18	213
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4 9	N	4	217
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1 9	N	1	218
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2001	2	66 9	N	60	278
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2048	2	39 9	N	35	247
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT	247

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
TIPPS, O.R.		WELL #:		3	RRCID ->	224876	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9630 - 9730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #:		1170	RRCID ->	225368	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9172 - 9860			
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-				168
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	678	2			N	-0-				168
03	775 N	279	-0-	-496	-0-	279	2			N	-0-				168
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				168

TIPPS, O. R.		WELL #:		601	RRCID ->	232376	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9626 - 9736			
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	313	2	19	9	N	17				180
02	224 X	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-				180
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1643	2	212	9	N	193	170	1		203
04	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1687	2	88	9	N	80	178	1		105
*05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2064	2	102	9	N	93				198
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				198

BCE-MACH III LLC		040209													
MENDOTA RANCH 12		WELL #:		1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027			
01	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2476	3	271	9	N	246	195	1		235
02	2800 X	2357	-0-	-443	-0-	2092	3	265	9	N	241	191	1		285
03	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	2042	3	249	9	N	226	385	1		126
04	2940 X	1647	-0-	-1293	-0-	1557	3	90	9	N	82				208
05	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2416	3	201	9	N	183	194	1		197
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				197

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES		WELL #:		1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9444 - 9487			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCMORDIE 128		WELL #:		1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9324 -	9357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9324 -	9576		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			6
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9368 -	9568		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE		WELL #:		1129	RRCID ->	073524	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8893 -	9434		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #:		1087	RRCID ->	076996	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8966 -	9550		
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1213	2	53	9	N	48			155
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	N	27			182
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	N	29			211
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9	183	1	37
*05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	2	28	9	N	25			62
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			62

TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9800 -	9816		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10050 -	10072		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	365 2	4 9	N	4	69
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	289 2	3 9	N	3	72
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	349 2	1 9	N	1	73
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	346 2	2 9	N	2	75
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358 2	8 9	N	7	82
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341 2	6 9	N	5	87

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478		
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	313 2	7 9	N	6	120
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	253 2	6 9	N	5	125
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	235 2	7 9	N	6	131
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	192 2	1 9	N	1	132
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	199 2	1 9	N	1	133
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277 2	3 9	N	3	136

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817		
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	454 2	10 9	N	9	211
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	429 2	15 9	N	14	225
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	514 2	31 9	N	28	70
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	473 2	13 9	N	12	82
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491 2	17 9	N	15	97
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	97

JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770		
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	776 2	19 9	N	17	65
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	674 2	14 9	N	13	78
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660 2	12 9	N	11	17
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661 2	8 9	N	7	24
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601 2	4 9	N	4	28
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-	28

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756															
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		15			
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2	N	-0-		15			
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-		15			
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2	N	-0-		15			
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		15			
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		15			

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664															
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		27			
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		27			
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	N	1		28			
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		28			
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	N	3		31			
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		31			

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992															
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	897	2	46	9	N	42	150		
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29	179		
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	773	2	35	9	N	32	172	1	39
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	787	2	34	9	N	31		70	
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	N	19		89	
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	810	2	21	9	N	19	76	1	32

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606															
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1362	2	33	9	N	30		164	
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1138	2	33	9	N	30		194	
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9	N	22	187	1	29
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9	N	16		45	
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	2	18	9	N	16		61	
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1076	2	23	9	N	21		82	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCMORDIE -128-		WELL #:		3	RRCID ->	172109	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9390 - 9430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		930 N	775	-0-	-155	-0-	87 1	675 2	N		12			118
02		784 N	626	-0-	-158	-0-	13 9	580 2	N		9			127
03		806 N	654	-0-	-152	-0-	36 1	10 9	N		9			136
04		750 N	671	-0-	-79	-0-	10 9	11 9	N		10			146
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	644 2	670 2	N		8			154
*06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	25 1	687 2	N		10			164
							9 9							
							56 1							
							11 9							

MCMORDIE 86		WELL #:		8	RRCID ->	173747	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9480 - 9531		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JONES		WELL #:		9085	RRCID ->	181881	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9510 - 9530		
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	608 2	1 9	N		1				151
02	784 N	683	-0-	-101	-0-	682 2	1 9	N		1				152
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900 2	10 9	N		9	109 1			52
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N		-0-				52
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896 2	9 9	N		8				60
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	818 2	6 9	N		5				65

MCMORDIE		WELL #:		7	RRCID ->	182917	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9640 - 9659		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9430 - 9450		
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N		-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 2		N		-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N		-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N		-0-				-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N		-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9836 - 9914		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					1078
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					1078
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1078
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1078
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1078
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					1078

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					1789
02	1120 N	950	-0-	-170	-0-	950	2			N	-0-					1789
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	167	1			1622
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					1622
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					1622
06	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					1622

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MCMORDIE		WELL #: 1291		RRCID -> 228393		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9372 - 9424			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31 1	1356 2	N	-0-				205
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28 1	1212 2	N	-0-				205
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	31 1	1342 2	N	-0-				205
04		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	30 1	1267 2	N	-0-				205
05		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	31 1	1258 2	N	-0-				205
06		1320 N	1249	-0-	-71	-0-	30 1	1219 2	N	-0-				205

MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8984 - 9632			
01		2077 N	2012	-0-	-65	-0-	31 1	1950 2	N	28				281
02		1904 N	1851	-0-	-53	-0-	28 1	1804 2	N	17	186	1		112
03		2077 N	1877	-0-	-200	-0-	19 9	1837 2	N	8				120
04		1950 N	1892	-0-	-58	-0-	9 9	1840 2	N	20				140
05		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	22 9	1878 2	N	20				160
*06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	31 1	1824 2	N	20				180
							22 9							
							30 1							
							22 9							

MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8992 - 9879			
01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	31 1	2127 2	N	45				189
02		2044 N	1817	-0-	-227	-0-	50 9	1749 2	N	42				231
03		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	22 1	2126 2	N	67	197	1		101
04		2130 N	2029	-0-	-101	-0-	46 9	1957 2	N	38				139
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	31 1	2026 2	N	50				189
06		2160 N	2028	-0-	-132	-0-	74 9	1948 2	N	45				234
							30 1							
							50 9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9404 - 10007			
01		1581 N	1501	-0-	-80	-0-	31 1	1426 2	N	40				287
02		1372 N	1313	-0-	-59	-0-	44 9	1240 2	N	41	191	1		137
03		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	28 1	1312 2	N	37				174
04		1440 N	1202	-0-	-238	-0-	45 9	1138 2	N	31				205
05		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	31 1	1253 2	N	32				237
*06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	41 9	1509 2	N	56				293
							30 1							
							62 9							

MCMORDIE "86"		WELL #: 863		RRCID -> 236264		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9560			
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	31 1	122 2	N	-0-				182
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	28 1	98 2	N	-0-				182
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	31 1	107 2	N	-0-				182
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	30 1	101 2	N	-0-				182
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	31 1	103 2	N	-0-				182
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	30 1	95 2	N	-0-				182

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9382 - 9568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2344	-0-	-229	-0-	30	1	2286	2	N	25			200
						28	9							
02	2296 X	1858	-0-	-438	-0-	21	1	1820	2	N	15			215
						17	9							
03	2480 X	2323	-0-	-157	-0-	31	1	2268	2	N	22			237
						24	9							
04	2400 X	2272	-0-	-128	-0-	30	1	2203	2	N	35			272
						39	9							
05	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	31			303
						34	9							
*06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	2	N	9	190	1	122
						10	9							

MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9397 - 10048				
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	1308	2	N	39			172
						43	9							
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	28	1	1174	2	N	21			193
						23	9							
03	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	31	1	1193	2	N	24			217
						26	9							
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	30	1	1201	2	N	40			257
						44	9							
05	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	31	1	1278	2	N	28			285
						31	9							
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	N	18			303
						20	9							

MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9432 - 9908				
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	31	1	1489	2	N	23			185
						25	9							
02	1484 N	1352	-0-	-132	-0-	28	1	1300	2	N	22			207
						24	9							
03	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	31	1	1328	2	N	10			217
						11	9							
04	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	30	1	1308	2	N	8			225
						9	9							
05	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1358	2	N	10			235
						11	9							
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	32			267
						35	9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2		RRCID -> 242614		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9911 - 10220				
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1919	2	N	21			195
						23	9							
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	28	1	1768	2	N	17			212
						19	9							
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	20			232
						22	9							
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	15			247
						17	9							
05	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	31	1	1924	2	N	7			254
						8	9							
*06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1948	2	N	3			257
						3	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-			242
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	2	N	-0-			242
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-			242
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-			242
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-			242
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-			242

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	41	186	1	155
						45	9							
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1447	2	N	25			180
						28	9							
03	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1547	2	N	17			197
						19	9							
04	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	30	1	1457	2	N	32			229
						35	9							
05	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	31	1	1462	2	N	16			245
						18	9							
06	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	30	1	1384	2	N	12			257
						13	9							

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	7			184
						8	9							
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	N	13			197
						14	9							
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	N	13			210
						14	9							
04	1080 N	995	-0-	-85	-0-	30	1	947	2	N	16			226
						18	9							
05	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	31	1	1020	2	N	6			232
						7	9							
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	30	1	969	2	N	3			235
						3	9							

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

01	744 N	743	-0-	-1	-0-	31	1	703	2	N	8			124
						9	9							
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	28	1	662	2	N	7			131
						8	9							
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	31	1	723	2	N	3			134
						3	9							
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	5			139
						6	9							
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	4			143
						4	9							
*06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	5			148
						6	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	31 1	4474 2	N	78			291
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	86 9	1816 2	N	5			296
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	25 1	2940 2	N	90	183 1		203
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	6 9	5112 2	N	95			298
05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	31 1	4923 2	N	70			368
*06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	105 9	3297 2	N	9	190 1		187

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31 1	1046 2	N	12			119
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	13 9	820 2	N	13			132
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	22 1	1039 2	N	13			145
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	14 9	931 2	N	9			154
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	30 1	849 2	N	5			159
06	1050 N	907	-0-	-143	-0-	10 9	870 2	N	6			165

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	31 1	892 2	N	18			187
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	20 9	751 2	N	10			197
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	11 9	925 2	N	12			209
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	31 1	824 2	N	10			219
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	13 9	836 2	N	6			225
06	930 N	865	-0-	-65	-0-	30 1	822 2	N	12			237

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

01	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	4 1		N	-0-			174
02	252 N	74	-0-	-178	-0-	12 1	59 2	N	3			177
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3 9	288 2	N	-0-			177
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31 1	519 2	N	-0-			177
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30 1	797 2	N	13			190
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	14 9	867 2	N	7			197

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-		84
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	28	1	410	2	N	-0-		84
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	2	N	-0-		84
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-		84
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-		84
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-		84

MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561			
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	31	1	4193	2	N	90		353
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	28	1	3854	2	N	51		404
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	31	1	4042	2	N	63	191 1	276
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	30	1	3007	2	N	40		316
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	31	1	3173	2	N	27		343
*06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	30	1	3151	2	N	43	182 1	204

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-		283
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	28	1	64	2	N	-0-		283
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	31	1	75	2	N	-0-		283
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-		283
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-		283
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-		283

MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588			
01	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	31	1	2525	2	N	51		326
02	2436 N	1656	-0-	-780	-0-	28	1	1606	2	N	20		346
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	55		401
04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2546	2	N	53	183 1	271
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2439	2	N	45		316
06	2610 N	2447	-0-	-163	-0-	30	1	2370	2	N	43		359

MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230			
01	2573 X	2358	-0-	-215	-0-	31	1	2285	2	N	38		376
02	2268 N	551	-0-	-1717	-0-	15	1	526	2	N	9		385
03	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	26	1	2054	2	N	15		400
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	30	1	2370	2	N	44	198 1	246
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	31	1	2418	2	N	34		280
*06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	N	21		301

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCMORDIE "91"		WELL #:		2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9787 - 13640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	31 1	2353 2	N	50	185 1			183
02	2632 X	1209	-0-	-1423	-0-	55 9	1160 2	N	20				203
03	2914 X	2384	-0-	-530	-0-	27 1	2328 2	N	23				226
04	2820 X	2541	-0-	-279	-0-	22 9	2447 2	N	58				284
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	31 1	2530 2	N	55				339
*06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	61 9	2316 2	N	34				373
						30 1							
						37 9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10212 - 12341	
01	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	31 1	2083 2	N	18				296
02	2520 X	1728	-0-	-792	-0-	20 9	1692 2	N	7				303
03	2294 N	2002	-0-	-292	-0-	28 1	1946 2	N	23				326
04	2070 N	1918	-0-	-152	-0-	8 9	1871 2	N	15				341
05	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	31 1	1771 2	N	8				349
06	1950 N	1707	-0-	-243	-0-	25 9	1664 2	N	12				361
						30 1							
						13 9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14

MCMORDIE 89		WELL #:		2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33

MCMORDIE 89		WELL #:		3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550	
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	953 2	6 9	N	5				150
02	896 N	883	-0-	-13	-0-	855 2	28 9	N	25	166 1			9
03	961 N	855	-0-	-106	-0-	855 2		N	-0-				9
04	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2		N	-0-				9
05	992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2		N	-0-				9
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	802 2		N	-0-				9

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	344 1	46 9	3095 3	N	42			303
02	3024 X	2349	-0-	-675	-0-	233 1	23 9	2093 3	N	21			324
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	405 1	29 9	3646 3	N	26	191 1		159
04	4140 X	3060	-0-	-1080	-0-	304 1	22 9	2734 3	N	20			179
05	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	305 1	15 9	2748 3	N	14			193
06	3960 X	3512	-0-	-448	-0-	349 1	18 9	3145 3	N	16			209

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

01	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	382 1	59 9	3434 3	N	54	181 1		227
02	3808 X	3359	-0-	-449	-0-	331 1	50 9	2978 3	N	45			272
03	4092 X	3643	-0-	-449	-0-	359 1	57 9	3227 3	N	52			324
04	3840 X	3617	-0-	-223	-0-	357 1	46 9	3214 3	N	42			366
05	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	364 1	40 9	3279 3	N	36	180 1		222
06	3750 X	3488	-0-	-262	-0-	344 1	44 9	3100 3	N	40			262

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

01	14601 X	11395	-0-	-3206	-0-	782 1	220 9	10393 3	N	200	190 1		268
02	13188 X	1523	-0-	-11665	-0-	105 1	24 9	1394 3	N	22			290
03	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	1017 1	206 9	13506 3	N	187	195 1		282
04	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	806 1	152 9	10714 3	N	138	190 1		230
05	11594 X	11123	-0-	-471	-0-	769 1	131 9	10223 3	N	119	186 1		163
06	14250 X	10371	-0-	-3879	-0-	716 1	147 9	9508 3	N	134			297

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	41 1		250 3	N	-0-			140
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52 1		319 3	N	-0-			140
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	43 1		266 3	N	-0-			140
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	52 1		316 3	N	13			153
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	49 1		299 3	N	10			163
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	45 1		274 3	N	10			173

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133									
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9352 - 9610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	240
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	31	1	188	3	N	240
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	N	240
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	32	1	194	3	N	240
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	31	1	189	3	N	240
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	3	N	240

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MCMORDIE 90		WELL #: 1		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9074 - 9230	
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	67	1	411	3	N	68
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	60	1	370	3	N	68
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	68
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	65	1	402	3	N	68
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	N	68
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	394	3	N	68

MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9342 - 9606	
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	54	1	718	3	N	265
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	48	1	644	3	N	86
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	88
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	N	93
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	52	1	698	3	N	95
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	49	1	656	3	N	95

MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9214 - 9714	
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	98	1	600	3	N	287
02	784 N	765	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	N	295
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	133
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	773	3	N	145
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	116	1	712	3	N	150
06	900 N	786	-0-	-114	-0-	109	1	671	3	N	155

CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9424 - 9584	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	140 1	856 3	N		17			211
02	1008 N	650	-0-	-358	-0-	19 9	552 3	N		7			218
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	90 1	435 3	N		6			224
04	990 N	481	-0-	-509	-0-	8 9	414 3	N		-0-			224
05	713 N	534	-0-	-179	-0-	71 1	459 3	N		-0-			224
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	67 1	458 3	N		2			226
						75 1							
						2 9							

MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699			
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	220 1	1352 3	N		25			178
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	28 9	1157 3	N		27			205
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	188 1	1389 3	N		50			255
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	30 9	1303 3	N		29	186 1		98
*05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	226 1	1379 3	N		29			127
06	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	55 9	1329 3	N		33			160
						212 1							
						32 9							
						224 1							
						32 9							
						216 1							
						36 9							

MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471			
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	126 1	776 3	N		23			126
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	25 9	690 3	N		28			154
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	112 1	742 3	N		22			176
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	31 9	771 3	N		15			191
05	930 N	914	-0-	-16	-0-	121 1	775 3	N		12			203
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	24 9	713 3	N		11			214
						125 1							
						17 9							
						126 1							
						13 9							
						116 1							
						12 9							

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492			
01	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	356 1	2184 3	N		35			227
02	2716 X	2391	-0-	-325	-0-	39 9	2027 3	N		31			258
03	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	330 1	2113 3	N		41	196 1		103
04	2910 X	2454	-0-	-456	-0-	34 9	2092 3	N		20			123
*05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	344 1	2247 3	N		34			157
*06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	45 9	2104 3	N		23			180
						340 1							
						22 9							
						366 1							
						37 9							
						342 1							
						25 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	98 1	604 3	N		48	183 1		135
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	53 9	590 3	N		50			185
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	96 1	605 3	N		48			233
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	55 9	570 3	N		29			262
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	99 1	565 3	N		26			288
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	53 9	535 3	N		22	188 1		122
						93 1							
						32 9							
						92 1							
						29 9							
						87 1							
						24 9							

MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9032 - 9724			
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	160 1	985 3	N		10			213
02	1232 N	986	-0-	-246	-0-	11 9	841 3	N		7			220
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	137 1	1136 3	N		22			242
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	8 9	1116 3	N		25	179 1		88
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	185 1	1121 3	N		10			98
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	24 9	1074 3	N		15			113
						182 1							
						28 9							
						183 1							
						11 9							
						175 1							
						17 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9372 - 9666			
MCMORDIE		WELL #: 2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9242 - 9669			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2

MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9310 - 9482			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 9281 - 9578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	929	3	14 9	N	13			244
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	873	3	14 9	N	13			257
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12 9	N	11	198 1		70
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	986	3	10 9	N	9			79
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9 9	N	8			87
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3 9	N	3			90

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9364 - 9688			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 9290 - 9916			
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	537	3	17 9	N	15			260
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	453	3	14 9	N	13			273
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	511	3	13 9	N	12			285
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	506	3	9 9	N	8			293
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	507	3	8 9	N	7			300
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	458	3	3 9	N	3			303

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9674 - 10124			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9394 - 9844			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9386 - 9682			
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	86 1		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09771 02/01/2022													

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9247 - 9885			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

01	775 N	562	-0-	-213	-0-	552	3	10	9	N	9		82
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	563	3	7	9	N	6		88
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	662	3	10	9	N	9		97
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6		103
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	N	7		110
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	583	3	3	9	N	3		113

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

01	620 N	545	-0-	-75	-0-	532	3	13	9	N	12		247
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	509	3	14	9	N	13		260
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	N	13	195 1	78
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12		90
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	592	3	17	9	N	15		105
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	438	3	6	9	N	5		110

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

01	2573 X	1944	-0-	-629	-0-	1899	3	45	9	N	41		145
02	2296 X	2031	-0-	-265	-0-	1983	3	48	9	N	44		189
03	2542 X	2509	-0-	-33	-0-	2451	3	58	9	N	53		242
04	2400 X	2025	-0-	-375	-0-	1990	3	35	9	N	32	188 1	86
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2398	3	43	9	N	39		125
06	2430 N	1219	-0-	-1211	-0-	1202	3	17	9	N	15		140

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
W.H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 259535	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9474	- 10178							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHRISTIE TIPPS		WELL #: 3051		RRCID -> 267163	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 11045	PERF. 9366	- 9394							
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	N	3				103
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2				105
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	690	3	8	9	N	7				112
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	615	3	6	9	N	5				117
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	628	3	9	9	N	8				125
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	604	3	8	9	N	7				132

EWING		WELL #: 174		RRCID -> 278161	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 8987	- 9278							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID -> 172059	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8872	- 9432							
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10				202
02	1288 N	1090	-0-	-198	-0-	1065	2	25	9	N	23	195	1		30
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1054	2	33	9	N	30				60
04	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	1093	2	19	9	N	17				77
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1149	2	22	9	N	20				97
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	2	17	9	N	15				112

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
MCMORDIE		WELL #: 2601H		RRCID -> 265050	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10230	- 11754							
01	10261 X	9689	-0-	-572	-0-	9485	3	204	9	N	185	192	1		230
02	9296 X	8688	-0-	-608	-0-	8497	3	191	9	N	174	194	1		210
03	10292 X	9388	-0-	-904	-0-	9198	3	190	9	N	173	191	1		192
04	9960 X	9515	-0-	-445	-0-	9326	3	189	9	N	172	193	1		171
05	10137 X	9792	-0-	-345	-0-	9608	3	184	9	N	167	192	1		146
06	9390 X	7543	-0-	-1847	-0-	7408	3	135	9	N	123				269

SAND CREEK (LOWER MORROW)		80458 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452													
ROGERS 461		WELL #: 1		RRCID -> 172953	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10182	- 10390							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCANDRILL (MORROW)
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
LISTER

81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
280875
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF. 15646 - 16084

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER)
WAKITA OPERATING, LLC
ALIX-MARY

81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
891725
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)
BCE-MACH II LLC
ELEVEN BAR

82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION
DUKE

465296
WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					28
02	672 N	214	-0-	-458	-0-	214	2			N	-0-					28
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					28
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					28
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)
LATIGO PETROLEUM, LLC
ARCHER TRUST 282

82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
488260
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ARCHER TRUST 247		WELL #:		1H	RRCID ->	219391	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2739 - 4890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCHER TRUST 283		WELL #:		1H	RRCID ->	253324	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2800 - 4811
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		5H	RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	3113 - 3992
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACK		WELL #:		4H	RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	3231 - 4811
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3162 - 4164
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2		N	-0-		-0-
04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2		N	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-		-0-

THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2876 - 2976
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
ARROW OIL & GAS, LLC		033228												
BERNSTEIN		WELL #: 1038		RRCID -> 174289		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

ATHENA ENERGY, INC.		036051		RRCID -> 040113		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905						
LANGSTON UNIT		WELL #: 1												
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018														

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 106380		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892						
STAVLO		WELL #: 1												
01	1550 #	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
02	1372 #	1108	-0-	-264	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
03	1519 #	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
04	1500 #	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
05	1550 #	1206	-0-	-344	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
06	1380 #	924	-0-	-456	-0-	924	3			N	-0-			-0-

STAVLO		WELL #: 3		RRCID -> 187546		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894						
01	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
02	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
03	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
04	1380 #	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
05	1519 #	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
06	1470 #	1113	-0-	-357	-0-	1113	3			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 022645		COMPL. DATE 04/05/1962		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719						
BRANDVIK, HARRIET		WELL #: 1												
01	682 #	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	2	N	-0-			-0-
02	644 #	599	-0-	-45	-0-	28	1	571	2	N	-0-			-0-
03	713 #	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	2	N	-0-			-0-
04	690 #	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	2	N	-0-			-0-
05	682 #	678	-0-	-4	-0-	31	1	647	2	N	-0-			-0-
06	660 #	651	-0-	-9	-0-	30	1	621	2	N	-0-			-0-

LOGSDON		WELL #: 1		RRCID -> 123747		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955						
01	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	-0-			-0-
02	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	2	N	-0-			-0-
03	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	-0-			-0-
04	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-			-0-
05	2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	31	1	2298	2	N	-0-			-0-
*06	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	30	1	2100	2	N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 #	1030	-0-	-210	-0-	31	1	999	2	N	-0-			-0-
02		1120 #	901	-0-	-219	-0-	22	1	879	2	N	-0-			-0-
03		1240 #	1144	-0-	-96	-0-	31	1	1113	2	N	-0-			-0-
04		1110 #	1084	-0-	-26	-0-	30	1	1054	2	N	-0-			-0-
05		1147 #	1103	-0-	-44	-0-	31	1	1072	2	N	-0-			-0-
06		1110 #	1039	-0-	-71	-0-	30	1	1009	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 - 6910			
01		682 #	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-			45
02		560 #	103	-0-	-457	-0-	103	2			N	-0-			45
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			45
04		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			45
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			45
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			45

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 - 6926			
01		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			102
02		420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-			102
03		465 #	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-			102
04		450 #	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-			102
05		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			102
*06		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			102

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 - 6844			
01		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
02		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03		341 #	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04		330 #	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
SAL		WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 - 6745			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					60

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889												
01		1209	#	1145	-0-	-64	-0-	117	1	1028	2	33
02		1092	#	63	-0-	-1029	-0-	9	1	54	2	33
03		1209	#	1165	-0-	-44	-0-	130	1	1035	2	33
04		1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	33
05		1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	33
*06		1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	130	1	1650	2	33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793												
01		1674	#	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			-0-
02		1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			-0-
03		1643	#	797	-0-	-846	-0-	797	2			-0-
04		1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			-0-
05		1674	#	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			-0-
*06		1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689												
01		620	#	197	-0-	-423	-0-	72	1	41	2	107
02		616	#	343	-0-	-273	-0-	84	9	67	2	174
03		758	R	758	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	142
04		798	R	798	-0-	-0-	-0-	74	9	151	9	133
05		792	R	792	-0-	-0-	-0-	202	1	450	2	176
06		720	#	220	-0-	-500	-0-	146	9	490	2	91
								202	1	100	9	190
								202	1	18	2	190

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811												
01		682	#	667	-0-	-15	-0-	130	1	529	2	142
02		616	#	458	-0-	-158	-0-	8	9	130	1	3
03		713	R	713	-0-	-0-	-0-	130	1	3	9	145
04		660	#	545	-0-	-115	-0-	130	1	577	2	5
05		778	R	778	-0-	-0-	-0-	6	9	130	1	150
*06		701	R	701	-0-	-0-	-0-	130	1	415	2	150
								130	1	615	2	180
								33	9			180
								130	1	571	2	180

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772												
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	1922 #	1655	-0-	-267	-0-	202 1	1445 2		N	7			217
02	1736 #	1717	-0-	-19	-0-	202 1	1495 2		N	18			235
03	1922 #	1747	-0-	-175	-0-	202 1	1545 2		N	-0-			235
04	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	202 1	2775 2		N	202	347 1		90
05	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	202 1	2770 2		N	100			190
*06	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	202 1	2538 2		N	208	174 1		224

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677	
01	1922 #	1365	-0-	-557	-0-	1365 2			N	-0-			-0-
02	1736 #	1541	-0-	-195	-0-	1541 2			N	-0-			-0-
03	1922 #	1283	-0-	-639	-0-	1283 2			N	-0-			-0-
04	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			N	-0-			-0-
05	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-			-0-
*06	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2			N	-0-			-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701	
01	1643 #	1538	-0-	-105	-0-	1538 2			N	-0-			-0-
02	1484 #	1376	-0-	-108	-0-	1376 2			N	-0-			-0-
03	1643 #	1245	-0-	-398	-0-	1245 2			N	-0-			-0-
04	1590 #	1238	-0-	-352	-0-	1238 2			N	-0-			-0-
05	1550 #	1272	-0-	-278	-0-	1272 2			N	-0-			-0-
06	1500 #	1226	-0-	-274	-0-	1226 2			N	-0-			-0-

CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892	
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-			-0-
02	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			-0-
03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-			-0-
04	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-			-0-
05	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-			-0-
*06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			-0-

ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6768 - 6776	
01	1798 #	1229	-0-	-569	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
02	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2			N	-0-			-0-
03	1798 #	1777	-0-	-21	-0-	1777 2			N	-0-			-0-
04	1740 #	1526	-0-	-214	-0-	1526 2			N	-0-			-0-
05	1798 #	1429	-0-	-369	-0-	1429 2			N	-0-			-0-
06	1740 #	1209	-0-	-531	-0-	1209 2			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	807	-0-	807	15923	807	2			N	-0-					16
02		0 A	800	-0-	800	16723	800	2			N	-0-					16
03		0 A	1231	-0-	1231	17954	1231	2			N	-0-					16
04		0 A	1301	-0-	1301	19255	1301	2			N	-0-					16
05		0 A	695	-0-	695	19950	695	2			N	-0-					16
06		0 A	767	-0-	767	20717	767	2			N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740																	
01		1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					37
02		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					37
03		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					37
04		1320 #	780	-0-	-540	-0-	780	2			N	-0-					37
05		1364 #	775	-0-	-589	-0-	775	2			N	-0-					37
06		1320 #	669	-0-	-651	-0-	669	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758																	
01		5580 #	4609	-0-	-971	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02		5040 #	3912	-0-	-1128	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03		5580 #	4347	-0-	-1233	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04		4470 #	4157	-0-	-313	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05		4619 #	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06		4470 #	3946	-0-	-524	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750																	
01		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	2	N	4					67
							4	9									
02		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1132	2	N	-0-					67
03		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1337	2	N	5					72
							6	9									
04		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	2	N	-0-					72
05		1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	130	1	1397	2	N	20					92
							22	9									
*06		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	130	1	1226	2	N	-0-					92

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722																	
01		372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02		336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03		372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04		330 #	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05		341 #	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06		300 #	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*06		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

01	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	N	19			109
02	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	N	15			124
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1519	3	20	9	N	18			142
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			142
05	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1528	3	28	9	N	25			167
*06	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1465	3	21	9	N	19			186

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ETLLNG WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	-0-			97
02	2184 N	2029	-0-	-155	-0-	21	1	2008	2	N	-0-			97
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	N	3			100
						3	9							
04	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	30	1	2538	2	N	34	83	1	51
						37	9							
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	31	1	2789	2	N	-0-			51
*06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	30	1	2699	2	N	-0-			51

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

SHAPLEY, S (MORROW, UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	30	1	1424	2	N	-0-			65
02	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	19	1	1158	2	N	-0-			65
03	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1463	2	N	-0-			65
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1566	2	N	-0-			65
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-			65
*06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	-0-			65

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HIGGS -41-		WELL #:		1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 - 6870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		511 N	511	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-			185
02		374 N	374	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-			185
03		524 N	524	-0-	-0-	31	1	491	2	N	2			187
04		563 N	563	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-			187
05		449 N	449	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-	141	1	46
*06		547 N	547	-0-	-0-	30	1	516	2	N	1			47
						1	9							

COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819		
01		1178 N	1108	-0-	-70	30	1	1078	2	N	-0-			192
02		1204 N	1103	-0-	-101	22	1	1081	2	N	-0-			192
03		1240 N	948	-0-	-292	30	1	918	2	N	-0-			192
04		1329 N	1329	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	-0-			192
05		1209 N	1202	-0-	-7	31	1	1171	2	N	-0-	81	1	111
*06		1148 N	1148	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	-0-			111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792 - 6799		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180		
01		600 N	600	-0-	B	600	3			N	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	B	538	3			N	-0-			-0-
03		599 N	599	-0-	B	599	3			N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	B	584	3			N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589 B					N	-0-			-0-
*06		588 N	588	-0-	B	588	3			N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B					N	-0-			101
02		14B DENY	-0-	-0-	B					N	-0-			101
03		14B DENY	-0-	-0-	B					N	-0-			101
04		14B DENY	-0-	-0-	B					N	-0-			101
05		14B DENY	-0-	-0-	B					N	-0-			101
06		14B DENY	-0-	-0-	B					N	-0-			101

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE																	
STRAND ENERGY, L.C. 824758																	
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																	
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433																	
01		2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2328	2	43	9	N	39				83
02		1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	2	4	9	N	4				87
03		2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	2	35	9	N	32				119
04		2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2248	2	11	9	N	10				129
05		2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2319	2	19	9	N	17				146
*06		2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-	133	1		13

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575																	
CONNOR, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574																	
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395																	
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268																	
01		0	N	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*06		0	N	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943																	
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878																	
01		0	N	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03		45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-				-0-
04		104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-				-0-
*05		135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-				-0-
06		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ELLEEDGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
WOOLLEY, GARY W. DURHAM				941486		WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH				562560		WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868			
01	809 N	809	-0-	-0-	B	29	1	780	2	N	-0-			-0-
02	784 N	596	-0-	-188	B	20	1	576	2	N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	B	30	1	891	2	N	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	B	30	1	852	2	N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	B	31	1	770	2	N	-0-			-0-
06	840 N	825	-0-	-15	B	30	1	795	2	N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC HARGROVE, H.				676084		WELL #: 1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592	- 7622			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY CARLSON TRUST				877099		WELL #: 1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7853	- 7861			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			24
SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC BANNER-GREGG				703395		WELL #: 1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8231	- 8239			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		//CONT.//		82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8227	- 8243	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
ESTES AND COMPANY LLC.				254560						
CLEMMENT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 131920	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7800	- 7874	
01	682 #	671	-0-	-11	-0-	671 2	N	-0-		5
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		5
03	682 #	673	-0-	-9	-0-	673 2	N	-0-		5
04	660 #	645	-0-	-15	-0-	645 2	N	-0-		5
05	682 #	645	-0-	-37	-0-	645 2	N	-0-		5
06	660 #	613	-0-	-47	-0-	613 2	N	-0-		5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: OCHILTREE			
CABINESS										
		WELL #:		1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	- 7593	
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	31 1	139 2	N	-0-	215
02	140 #	122	-0-	-18	-0-	28 1	94 2	N	-0-	215
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	31 1	96 2	N	-0-	215
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	30 1	88 2	N	-0-	215
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	31 1	89 2	N	-0-	215
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	30 1	82 2	N	-0-	215

PECKENPAUGH FARMS				648900			CNTY: OCHILTREE			
PECKENPAUGH, B. H.										
		WELL #:		1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	- 7304	
01	558 #	445	-0-	-113	-0-	445 2		N	-0-	-0-
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-	-0-
03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-
*05	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	-0-
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: OCHILTREE			
HARGROVE, H.										
		WELL #:		1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	- 7398	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHARE, C. M.				022669			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	- 7291	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WIEBE				102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7126 - 7136				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
FRANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7184 - 7202				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471											
BOESA		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7386 - 7402				
01	2046 #	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-				15
02	1848 #	1486	-0-	-362	-0-	1486	3			N	-0-				15
03	2046 #	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-				15
04	1980 #	1785	-0-	-195	-0-	1785	3			N	-0-				15
05	2046 #	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-				15
06	1890 #	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-				15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
TERESA		WELL #:		1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF. 14259 - 16320				
01	31496	38004	-0-	6508	236586	37995	3	9	9	N	8				91
02	268656	30259	-0-	-238397 B	-0-	30236	3	23	9	N	21				112
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	31496	35514	-0-	4018 B	4018	35437	3	77	9	N	70	182	1		-0-
04	0	39483	-0-	39483 B	43501	39449	3	34	9	N	31				31
05	0	26747	-0-	26747 B	70248	26703	3	44	9	N	40				71
06	0	32881	-0-	32881 B	103129	32845	3	36	9	N	33				104

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//	83006 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
SHELTON				WELL #: 2077H	RRCID -> 273085	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13211	- 17460			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1012 2	56 9		N	51	162
02		896 N	-0-	-0-	-896 B	-0-				N	-0-	162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	891 2	48 9		N	44	206
04		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	755 2	50 9		N	45	251
*05		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	925 2	20 9		N	18	269
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	269

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
COBLE SHIRE A60				WELL #: 3	RRCID -> 228138	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6613	- 6650			

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP				861694								
COBLE SHIRE 64				WELL #: 3	RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654			

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017												

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
THE PHILIP JENKINS				WELL #: 1	RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739			

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
JENKINS				WELL #: 1117	RRCID -> 225352	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6050	- 6724			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
G. & S. INC.		292316								
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	600	2	N	-0-	-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TEYEBGAUGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017		
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2	N	-0-	-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-

HOLT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983		
01	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	1	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	118	56	1	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	180	62	1	N	-0-	-0-
04	240 X	60	-0-	-180	-0-	60	1	N	-0-	-0-
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 280461		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIRLEY (MARMATON)		83372 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 194460		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					239
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					239
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					239
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					239
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					239
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9602 - 10216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MY BABY		WELL #: 2		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10850								
								PERF. 9394 - 10678								
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					64
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					64
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					64
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					64
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	2	Y	-0-					64
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					64
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
COFFEE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160597		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 11027								
								PERF. 9316 - 9338								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 229356		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11100								
								PERF. 9430 - 9566								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 235848		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10690								
								PERF. 9522 - 10601								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
MCCOY		WELL #: 4		RRCID -> 258737		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10925								
								PERF. 8986 - 10753								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	71	1			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9037 - 10906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10700 - 10710			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604			
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2029	2	87	9	N	79	198	1		158
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	773	2	66	9	N	60				218
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1076	2	122	9	N	111	185	1		144
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2168	2	128	9	N	116				260
*05	3100 N	4915	-0-	-0-	1815	1815	4799	2	116	9	N	105			365
*06	3000 N	1593	-0-	-1407	408	1515	2	78	9	N	71	194	1		242
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10174 - 10282			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9608 - 10899			
01	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			N	-0-				56
02	1344 N	977	-0-	-367	-0-	977	3			N	-0-				56
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-				56
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-				56
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-				56
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-				56
MAKE BELIEVE		WELL #:		5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9598 - 11118			
01	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1879	3	22	9	N	20				235
02	1764 N	1205	-0-	-559	-0-	1163	3	42	9	N	38				273
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-				273
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1936	3	37	9	N	34	189	1		118
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2039	3	86	9	N	78				196
*06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-				196

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471														
MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1256	3	15	9	N	14		160
02		1232 N	955	-0-	-277	-0-	926	3	29	9	N	26		186
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36		222
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	N	25		247
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1468	3	37	9	N	34	190 1	91
06		1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1309	3	14	9	N	13		104

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932														
01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4123	3	42	9	N	38		238
02		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3769	3	23	9	N	21	183 1	76
03		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8358	3	18	9	N	16		92
04		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6400	3	41	9	N	37		129
05		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7286	3	61	9	N	55		184
*06		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7035	3	46	9	N	42		226

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932														
01	14B2	EXT	785	-0-	785	785	766	3	19	9	N	17		72
02	14B2	EXT	452	-0-	452	1237	443	3	9	9	N	8		80
03	14B2	EXT	696	-0-	696	1933	672	3	24	9	N	22		102
04		2629 X	696	-0-	-1933	-0-	694	3	2	9	N	2		104
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	681	3	33	9	N	30		134
*06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	N	11		145

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172														
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	286	1	6	9	N	5		173
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	189	3	11	9	N	10		183
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4		187
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	278	3	9	9	N	8		195
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	411	3	31	9	N	28		223
*06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10		233

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036														
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-		126
02		448 N	297	-0-	-151	-0-	297	3			N	-0-		126
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-		126
04		420 N	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-		126
05		341 N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-		126
06		420 N	114	-0-	-306	-0-	114	3			N	-0-		126

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008														
01		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-		249
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	-0-		249
03		651 N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-		249
04		540 N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-		249
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-		249
06		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-		249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060														
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-		97
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		97
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		97
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-		97
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1058 3	10 9	N	9		136
02		1008 N	706	-0-	-302	-0-	700 3	6 9	N	5		141
03		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1011 3	6 9	N	5		146
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029 3	7 9	N	6		152
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069 3	8 9	N	7		159
*06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		159

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234												
01		1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1521 3	19 9	N	17		127
02		1484 N	890	-0-	-594	-0-	868 3	22 9	N	20		147
03		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1497 3	41 9	N	37		184
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1593 3	37 9	N	34		218
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1657 3	30 9	N	27	188 1	57
*06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		57

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172												
01		806 N	755	-0-	-51	-0-	743 1	12 9	N	11		233
02		700 N	517	-0-	-183	-0-	506 3	11 9	N	10		243
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	721 3	40 9	N	36	191 1	88
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	729 3	17 9	N	15		103
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	754 3	15 9	N	14		117
06		750 N	739	-0-	-11	-0-	722 3	17 9	N	15		132

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136												
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640 3	8 9	N	7		120
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050 3	11 9	N	10		130
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-		130
04		1560 N	1253	-0-	-307	-0-	1253 3		N	-0-		130
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1231 3	13 9	N	12		142
06		1320 N	1123	-0-	-197	-0-	1113 3	10 9	N	9		151

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	445 1	6 9	N	5		255
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	302 3	3 9	N	3		258
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	446 3	6 9	N	5		263
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	435 3	2 9	N	2		265
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451 3	6 9	N	5		270
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3		N	-0-		270

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 3		N	-0-		106
02		1344 N	921	-0-	-423	-0-	921 3		N	-0-		106
03		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1321 3		N	-0-		106
04		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340 3		N	-0-		106
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		106
*06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-		106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	370 3	7 9	N	6		138
02		336 N	231	-0-	-105	-0-	225 3	6 9	N	5		143
03		341 N	322	-0-	-19	-0-	316 3	6 9	N	5		148
04		360 N	289	-0-	-71	-0-	281 3	8 9	N	7		155
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	294 3	20 9	N	18		173
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	265 3	13 9	N	12		185

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
IMAGINE		WELL #: 1059		RRCID ->	257548	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	9884 - 11266				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

IMAGINE		WELL #: 759		RRCID ->	257664	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9594 - 11076				
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	1			N	-0-				130
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	117	3	2	9	N	2				132
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1				133
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				133
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				133
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2				135

IMAGINE		WELL #: 859		RRCID ->	257665	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9590 - 11086				
01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1375	1	6	9	N	5				150
02	1204 N	1106	-0-	-98	-0-	1100	3	6	9	N	5				155
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	3	15	9	N	14				169
04	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-				169
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2				171
06	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	1301	3			N	-0-				171

IMAGINE		WELL #: 659		RRCID ->	257786	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9680 - 11010				
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-				43
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-				43
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-				43
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-				43
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				43
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				43

MAKE BELIEVE		WELL #: 2178		RRCID ->	257868	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9400 - 10942				
01	1147 N	904	-0-	-243	-0-	885	3	19	9	N	17				211
02	1008 N	720	-0-	-288	-0-	707	3	13	9	N	12				223
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1117	3	17	9	N	15	189	1		49
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	3	20	9	N	18				67
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1183	3	20	9	N	18				85
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	3	13	9	N	12				97

MAKE BELIEVE		WELL #: 2378		RRCID ->	259683	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9288 - 10726				
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1888	3	22	9	N	20				102
02	1316 N	1223	-0-	-93	-0-	1203	3	20	9	N	18				120
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1813	3	42	9	N	38				158
04	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1654	3	30	9	N	27				185
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	N	44				229
06	1800 N	1580	-0-	-220	-0-	1558	3	22	9	N	20				249

MAKE BELIEVE		WELL #: 2678		RRCID ->	262802	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9524 - 10952				
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	N	3				160
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	168	3	3	9	N	3				163
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	258	3	10	9	N	9				172
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	254	3	7	9	N	6				178
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5				183
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	N	5				188

SHREIKEY (MORROW)		83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
OSBORNE 37		WELL #: 1 C		RRCID -> 066881		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MY BABY		WELL #: 1		RRCID -> 071198		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BYRUM-COFFEE		WELL #: 1		RRCID -> 061068		COMPL. DATE 05/25/1974		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	193	-0-	193	193	185	2	8	9	N	7			25
05	T. A.	127	-0-	127	320	113	2	14	9	N	13			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-			38
MCCOY, BOB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 061070		COMPL. DATE 09/16/1974		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM		WELL #: 1		RRCID -> 061521		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 061582		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810						
01	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	1436	2			N	-0-			88
02	1540 N	1232	-0-	-308	-0-	1232	2			N	-0-			88
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			88
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			88
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			88
*06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			88

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

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10862 - 10868	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10308 - 10377	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.	11224 - 11238	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.	11900 - 11956	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

HARDIN 77		WELL #:		3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11966 - 12020	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105 1		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		83541 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471											
IMAGINE		WELL #:		659	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11264 - 11280	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) //CONT.// 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471														
PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473														
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532														
01		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	N	15		127
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28		155
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1990	2	19	9	N	17		172
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	N	73	175 1	70
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1925	2	80	9	N	73		143
*06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1965	2	19	9	N	17		160

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217														
01		1953 X	1076	-0-	-877	-0-	1076	2			N	-0-		281
02		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-		281
03		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-		281
04		1740 X	1163	-0-	-577	-0-	1157	2	6	9	N	5	175 1	111
05		1519 X	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-		111
06		2880 X	1050	-0-	-1830	-0-	1050	2			N	-0-		111

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044														
01		1581 X	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-		181
02		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-		181
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2481	2	37	9	N	34	174 1	41
04		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-		41
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-		41
06		2430 N	1937	-0-	-493	-0-	1937	2			N	-0-		41

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
FARRIS -C-				WELL #: 2018	RRCID -> 126496	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 16486	PERF.14210	- 14404		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3875 X	3527	-0-	-348	-0-	19 1	3500 2	Y	7	7 8	-0-
02	3500 X	2550	-0-	-950	-0-	8 9					-0-
03	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	18 1	2532 2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	33 1	3854 2	Y	-0-		-0-
05	3906 X	3432	-0-	-474	-0-	6 1	3660 2	Y	-0-		-0-
*06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	3432 2		Y	-0-		-0-
						2781 2		Y	-0-		-0-
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473				CNTY: WHEELER			
STILES-WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 196294	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 16824	PERF.14014	- 14048		
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		105
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		105
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-		105
04	450 N	53	-0-	-397	-0-	53 2		N	-0-		105
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 2		N	-0-		105
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2		N	-0-		105
SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC				357762							
GUIPEL				WELL #: 1	RRCID -> 148785	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 9509	PERF. 9140	- 9145		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69 2		N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-		-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-		-0-
SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)				84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
TAYLOR				WELL #: 2084	RRCID -> 085569	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8067	- 8073		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHORT, JAMES				WELL #: 1080	RRCID -> 184436	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8048	- 8059		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: WHEELER			
BOLERJACK				WELL #: 1048	RRCID -> 146806	COMPL. DATE 02/11/2022	TOTAL DEPTH 9952	PERF. 3284	- 3580		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) BRACKEN OPERATING, L.L.C. HOLCOMB		84300 700 085851		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7932 - 7940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			-0-	228
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			-0-	228
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			-0-	228
04		900 N	854	-0-	-46	-0-	854	3			-0-	228
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			-0-	228
*06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			-0-	228

COURSON OIL & GAS, INC. TAYLOR		182785 WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123			
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	56	1	388	2	N	-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	-0-
*06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	N	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC CUDD		263648 WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694			
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-
02		644 N	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-
06		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-

BUSCHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635			
01		2294 N	1895	-0-	-399	-0-	1895	2			N	-0-
02		2128 N	1728	-0-	-400	-0-	1728	2			N	-0-
03		2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-
06		2220 N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			N	-0-

JILPETCO, INC. MAMAW		432469 WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY HOLLAND GRAIN		562560 WELL #: 1		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793			
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	31	1	152	2	N	-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	28	1	164	2	N	-0-
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	N	-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-
*06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-		27
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-		27
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-		27
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	30	1	329	2	N	-0-		27
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	N	-0-		27
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	30	1	319	2	N	-0-		27

SHARE TRUST "54"				WELL #:	1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-		82
02	1176 N	998	-0-	-178	-0-	22	1	967	2	N	8		90
						9	9						
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-		90
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	2	N	8		98
						9	9						
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	2	N	5		103
						6	9						
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	2	N	2		105
						2	9						

DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652									
NEWMAN, R. F. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-		-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-		-0-
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-		-0-

MASON				WELL #:	1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-		-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-		-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-		-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-		-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-		-0-
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575							
BEARD "19"		WELL #:		1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7706 - 8076
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3	N	-0-			-0-
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	395 3	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
04	480 N	326	-0-	-154	-0-	326 3	N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-

TENISON OIL COMPANY		841409		WELL #:		1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7840 - 7860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130	N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130	N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130	N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130	N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130	N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130	N	NO RPT				-0-		

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)		84300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.		254560		WELL #:		1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 8058 - 8063
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		

SMITH PERRYTON (7600)		84300 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652		WELL #:		2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 7552 - 7698
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			242		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			242		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			242		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			242		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			242		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			242		

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #:		1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7600 - 7617
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #:		1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5504 - 5516
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
GROVES, TROY		335986									
GROVES-SEBRING		WELL #: 121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918		
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	403 2	N	4	54
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4 9	323 2	N	-0-	54
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	N	1	55
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	404 2	N	12	67
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1 9	439 2	N	2	69
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	13 9	312 2	N	-0-	69
						31 1				
						2 9				
						22 1				

OLOUGHLIN, N.		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115		
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31 1	983 2	N	-0-	36
02	756 N	671	-0-	-85	-0-	22 1	649 2	N	-0-	36
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31 1	1319 2	N	1	37
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1 9	1420 2	N	2	39
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	30 1	1689 2	N	7	46
*06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	2 9	1369 2	N	5	51
						31 1				
						8 9				
						22 1				
						6 9				

NELSON		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
NELSON		WELL #: 1061		RRCID -> 185244		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900		
01	3162 X	2179	-0-	-983	-0-	171 1	1982 2	N	24	196
02	2856 X	1729	-0-	-1127	-0-	26 9	1556 2	N	34	173 1 57
03	3162 X	2184	-0-	-978	-0-	136 1	1968 2	N	34	91
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	37 9	2649 2	N	30	121
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	179 1	2539 2	N	34	155
06	2100 X	1687	-0-	-413	-0-	37 9	1547 2	N	1	156
						176 1				
						37 9				
						139 1				
						1 9				

POPE		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196416		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
 BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					25
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

01	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2529	2			N	-0-					30
02	2576 X	2176	-0-	-400	-0-	2176	2			N	-0-					30
03	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	2458	2			N	-0-					30
04	2610 X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					30
05	2542 X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2			N	-0-					30
*06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					30

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	270	1	1090	2	N	-0-					130
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	270	1	1114	2	N	-0-					130
03	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	300	1	1024	2	N	-0-					130
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	-0-					130
05	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	300	1	1047	2	N	-0-					130
06	1290 N	954	-0-	-336	-0-	210	1	744	2	N	-0-					130

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LASATER & CO, INC. 487415												
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-	196
02		1120 N	938	-0-	-182	-0-	938 2			N	-0-	196
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-	196
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-	196
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-	196
06		1050 N	798	-0-	-252	-0-	798 2			N	-0-	196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334												
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-	45
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	45
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-	45
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2			N	-0-	45
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	45
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2			N	-0-	45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683												
01		4468 R	4468	-0-	-0-	-0-	4439 2	29 9		N	26	52
02		3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	3655 2	8 9		N	7	59
03		3492 R	3492	-0-	-0-	-0-	3480 2	12 9		N	11	70
04		3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3302 2	6 9		N	5	75
05		3525 R	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2			N	-0-	75
06		2850 #	2840	-0-	-10	-0-	2840 2			N	-0-	75

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
LASATER & CO, INC. 487415												
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HAIDER OPERATING, LLC 342767												
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	117 1	560 2	N	8				160
							9 9							
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	202 1	705 2	N	-0-				160
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	202 1	1070 2	N	70				230
							77 9							
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	168 1	1019 2	N	13	176	1		67
							14 9							
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	202 1	996 2	N	3				70
							3 9							
*06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	202 1	1058 2	N	30				100
							33 9							
SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION		549380												
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007				
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-				176
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	73	1		103
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				103
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-				103
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-				103
*06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-				103
SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
LOUISE		WELL #: 622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	2680	1363 3		Y	-0-				33
02	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	3961	1281 3		Y	-0-				33
03	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	5370	1409 3		Y	-0-				33
04	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	6802	1432 3		Y	-0-				33
05	DLQ	G-10	1462	-0-	1462	8264	1462 3		Y	-0-				33
*06		3000 N	1392	-0-	-1608	6656	1392 3		Y	-0-				33
LOUISE		WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	2680	1363 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	4163	1281 3	202 9	Y	184	184	1		-0-
03	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	5572	1409 3		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	7202	1432 3	198 9	Y	180	180	1		-0-
05	DLQ	G-10	1461	-0-	1461	8663	1461 3		Y	-0-				-0-
*06		3000 N	1391	-0-	-1609	7054	1391 3		Y	-0-				-0-
SPICER		WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-				-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-				-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-				-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-				-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-				-0-
*06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-				-0-

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610 - 6743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANK -F-				WELL #: 2	RRCID -> 290655	COMPL. DATE 09/27/1963			TOTAL DEPTH 6897	PERF. 6706 - 6747				
01	3100 N	687	-0-	-2413	1931	687	2			N	-0-			39
02	2545 N	614	-0-	-1931	-0-	614	2			N	-0-			39
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			39
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			39
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			39
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			39

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 288451	COMPL. DATE 05/14/2019			TOTAL DEPTH 7640	PERF. 2950 - 3060				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870				CNTY: HANSFORD						
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2806 - 2856				
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	10	-0-	-1602	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HANSFORD						
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH 2996	PERF. 2710 - 2722				
01	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2649	1251	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1425	-0-	1425	4074	1425	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	138	-0-	138	4212	138	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	6089	1877	3			Y	-0-			-0-
05	2300 N	1432	-0-	-868	5221	1432	3			Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1356	-0-	-1644	3577	1356	3			Y	-0-			-0-

FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2726 - 2738				
01	DLQ G-10	269	-0-	269	639	269	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	790	151	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	1161	371	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	1360	199	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1512	152	3			Y	-0-			-0-
*06	1656 N	144	-0-	-1512	-0-	144	3			Y	-0-			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835
01	DLQ G-10	268	-0-	268	617	268	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	768	151	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	1139	371	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	1338	199	3		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1490	152	3		Y	-0-	-0-
*06	1634 N	144	-0-	-1490	-0-	144	3		Y	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844
GAITHER TRUST -12-		WELL #:		1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851							
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	12
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	12
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-	-0-
02	756 N	662	-0-	-94	-0-	662	3		N	-0-	-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-	-0-
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	3		N	-0-	-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-	-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		WELL #:		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851							
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-	-0-
04	840 N	447	-0-	-393	-0-	447	3		N	-0-	-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	-0-
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-	-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNUTSON		WELL #:		3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID ->	088955	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7152 - 7163
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-		-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-		-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: LIPSCOMB					
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	3	4 9	N	4	144
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-	144
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	3 9	N	3	147
04	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2038	3	12 9	N	11	158
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	754	3	7 9	N	6	164
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	3	6 9	N	5	169

MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-	88
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	88
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	88
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-	88
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-	88
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	88

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID -> 158281		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 - 9660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			13
02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			13
03	3100 N	3569	-0-	469	469	3569	3		N	-0-			13
04	3000 N	3147	-0-	147	616	3147	3		N	-0-			13
*05	3100 N	3293	-0-	193	809	3293	3		N	-0-			13
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			13

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID -> 162704		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9591 - 9692	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID -> 169555		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9578 - 9600	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID -> 174690		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH	11276	PERF.	9608 - 9662	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID -> 174719		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			88
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			88
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			88
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			88
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			88
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			88

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID -> 133752		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
BECHTOLD, HERBERT ET AL				1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549		
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042									
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	603	2	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	603				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	603				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337		
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
A.W. BURRELL		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF. 15079 - 16371		
01	806 X	499	-0-	-307	-0-	499	2		N	-0-			300
02	1288 X	433	-0-	-855	-0-	433	2		N	-0-			300
03	1426 X	625	-0-	-801	-0-	625	2		N	-0-			300
04	1080 X	489	-0-	-591	-0-	489	2		N	-0-			300
05	868 X	503	-0-	-365	-0-	503	2		N	-0-			300
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	7416	-0-	-427	-0-	144	1	7139	2	Y	121			290
						133	9							
02	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	134	1	7306	2	Y	104	177	1	217
						114	9							
03	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	149	1	9166	2	Y	115	179	1	153
						127	9							
04	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	58	1	7894	2	Y	122	181	1	94
						134	9							
05	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8443	2	147	9	Y	134			228
*06	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8272	2	112	9	Y	102	160	1	170

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383														
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2209	2	85	9	N	77			187
						1978	2	80	9	N	73	176	1	84
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2316	2	55	9	N	50			134
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2271	2	70	9	N	64	164	1	34
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2283	2	66	9	N	60			94
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	59	1	2555	2	N	41			135
*06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	45	9							

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
01	1054 N	635	-0-	-419	-0-	149	1	474	2	Y	11			191
						12	9							
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	134	1	11	9	Y	10			201
03	2015 N	1393	-0-	-622	-0-	148	1	1245	2	Y	-0-	156	1	45
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	2	Y	-0-			45
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	Y	10			55
06 DLQ	G-10	1018	-0-	1018	1018	1010	2	8	9	Y	7			62

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
01	5177 X	4542	-0-	-635	-0-	4099	2	443	9	Y	403	432	1	45
02	4676 X	4308	-0-	-368	-0-	3870	2	438	9	Y	398	360	1	83
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	612	1	4381	2	Y	402	413	1	72
						442	9							
04	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4251	2	455	9	Y	414	426	1	60
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4846	2	442	9	Y	402	355	1	107
*06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	4621	2	473	9	Y	430	449	1	88

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930														
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1097	1	2671	2	Y	285	178	1	206
						314	9							
02	2576 X	479	-0-	-2097	-0-	65	1	414	9	Y	376	351	1	231
03	2852 X	1668	-0-	-1184	-0-	1185	1	483	9	Y	439	514	1	156
04	2760 X	1399	-0-	-1361	-0-	906	1	493	9	Y	448	509	1	95
05	2852 X	1701	-0-	-1151	-0-	883	1	424	2	Y	358	353	1	100
						394	9							
*06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	816	1	86	2	Y	395	356	1	139
						435	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	998	1	4733	2	Y	767	885	1	251
						844	9							
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	65	1	7284	2	Y	619	536	1	334
						681	9							
03	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1035	1	7367	2	Y	588	710	1	212
						647	9							
04	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	1152	1	7931	2	Y	729	894	1	47
						802	9							
05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	977	1	6947	2	Y	667	533	1	181
						734	9							
*06	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	1194	1	7368	2	Y	735	537	1	379
						809	9							
CREST RESOURCES, INC. 189901														
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938														
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			1861
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-			1861
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			1861
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			1861
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			1861
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-			1861
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854														
01	5115 X	3676	-0-	-1439	-0-	3676	2			N	-0-			3194
02	3948 X	3201	-0-	-747	-0-	3201	2			N	-0-	357	1	2837
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-			2837
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-			2837
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3924	2	119	9	N	108			2945
06	4020 X	3519	-0-	-501	-0-	3423	2	96	9	N	87	187	1	2845
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082														
01	9703 X	9556	-0-	-147	-0-	9556	2			N	-0-	182	1	6958
02	10164 X	6369	-0-	-3795	-0-	6369	2			N	-0-			6958
03	11253 X	8657	-0-	-2596	-0-	8657	2			N	-0-			6958
04	10890 X	3045	-0-	-7845	-0-	3045	2			N	-0-			6958
05	9548 X	6350	-0-	-3198	-0-	6221	2	129	9	N	117			7075
06	9240 X	4861	-0-	-4379	-0-	4861	2			N	-0-	183	1	6892
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1304
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1304
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1304
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1304
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1304
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			1304
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		123 X	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-		7
02		532 X	28	-0-	-504	-0-	4	1	24	2	N	-0-		7
03		186 X	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-		7
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		7
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	1	1 1	7
							1	9						
*06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	N	1		8
							1	9						

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22														

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022 - WELL PLUGGED 3/1/2022														

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058														
01		713 N	672	-0-	-41	-0-	94	1	575	2	N	3	2 1	5
							3	9						
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	84	1	515	2	N	2	3 1	4
							2	9						
03		682 N	665	-0-	-17	-0-	98	1	565	2	N	2	2 1	4
							2	9						
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	94	1	517	2	N	2	2 1	4
							2	9						
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	207	1	1134	2	N	16	4 1	16
							18	9						
*06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	106	1	588	2	N	3	2 1	17
							3	9						

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902														
01		837 N	609	-0-	-228	-0-	85	1	522	2	N	2	2 1	28
							2	9						
02		784 N	617	-0-	-167	-0-	85	1	509	2	N	21	3 1	46
							23	9						
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	23	3 1	66
							25	9						
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	N	4	2 1	68
							4	9						
05		682 N	592	-0-	-90	-0-	92	1	499	2	N	1	2 1	67
							1	9						
06		900 N	585	-0-	-315	-0-	89	1	494	2	N	2	2 1	67
							2	9						

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842														
01		2201 N	1768	-0-	-433	-0-	1755	2	13	9	N	12		160
02		1876 N	1547	-0-	-329	-0-	1519	2	28	9	N	25		185
03		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	N	32		217
04		1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1595	2	20	9	N	18		235
05		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1630	2	8	9	N	7	190 1	52
06		1680 N	1463	-0-	-217	-0-	1444	2	19	9	N	17		69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	87	1	538	2	N	2	19
02	588 N	438	-0-	-150	-0-	61	1	375	2	N	2	19
03	620 N	305	-0-	-315	-0-	45	1	259	2	N	1	19
04	600 N	229	-0-	-371	-0-	35	1	193	2	N	1	19
05	496 N	201	-0-	-295	-0-	31	1	169	2	N	1	19
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	26	1	142	2	N	-0-	19

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21												

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150												
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	42
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	42
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	42
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	42
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	42
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-	42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216												
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	413	2	N	2	4
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	N	2	4
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	65	1	373	2	N	1	4
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	1	4
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	418	2	N	2	4
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	385	2	N	1	4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018												
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	81	1	516	2	N	6	16
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	66	1	403	2	N	3	16
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	81	1	483	2	N	2	16
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	539	2	N	1	16
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	538	2	N	2	16
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	530	2	N	2	16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1239	2	14	9	N	13					40
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-					40
03	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1143	2	13	9	N	12					52
04	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1073	2	9	9	N	8					60
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	N	18					78
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1083	2	19	9	N	17					95

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	190	1	1209	2	N	27	4	1			77
						30	9									
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	179	1	1131	2	N	17	7	1			87
						19	9									
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	181	1	1079	2	N	23	4	1			106
						25	9									
04	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	200	1	1150	2	N	7	3	1			110
						8	9									
05	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	164	1	916	2	N	13	5	1			118
						14	9									
*06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	61	1	349	2	N	4	2	1			120
						4	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

01	589 N	549	-0-	-40	-0-	77	1	470	2	N	2	2	1			1
						2	9									
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	69	1	414	2	N	2	3	1			-0-
						2	9									
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	476	2	N	3	2	1			1
						3	9									
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	469	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	91	1	494	2	N	2	2	1			1
						2	9									
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	86	1	470	2	N	2	2	1			1
						2	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

01	868 N	809	-0-	-59	-0-	113	1	692	2	N	4	3	1			5
						4	9									
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	94	1	567	2	N	3	4	1			4
						3	9									
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	117	1	677	2	N	2	2	1			4
						2	9									
04	780 N	343	-0-	-437	-0-	53	1	289	2	N	1	1	1			4
						1	9									
05	744 N	162	-0-	-582	-0-	25	1	136	2	N	1	1	1			4
						1	9									
06	780 N	66	-0-	-714	-0-	10	1	56	2	N	-0-					4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	129	1	830	2	N	28	140
						31	9					
02	840 N	820	-0-	-20	-0-	107	1	672	2	N	37	173
						41	9					
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	133	1	798	2	N	3	173
						3	9					
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	130	1	742	2	N	3	15
						3	9			161	1	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	23	34
						25	9					
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	133	1	756	2	N	18	49
						20	9					
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
01	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	168	1	1074	2	N	5	2
						6	9				4	1
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	148	1	922	2	N	5	1
						6	9				6	1
03	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1026	2	N	4	1
						4	9				4	1
04	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	181	1	1040	2	N	4	2
						4	9				3	1
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	2	N	4	1
						4	9				5	1
*06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	1044	2	N	4	1
						4	9				4	1
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
01	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-	67
02	1288 N	1235	-0-	-53	-0-	1233	2	2	9	N	2	69
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1511	2	3	9	N	3	72
04	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1340	2	2	9	N	2	74
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1351	2	1	9	N	1	75
06	1470 N	1219	-0-	-251	-0-	1219	2			N	-0-	75
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123												
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	1	17
						1	9				1	1
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	54	1	335	2	N	2	17
						2	9				2	1
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	60	1	359	2	N	1	17
						1	9				1	1
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	57	1	329	2	N	1	17
						1	9				1	1
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	60	1	333	2	N	1	17
						1	9				1	1
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	56	1	322	2	N	1	17
						1	9				1	1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1364	2	17	9	N	15	169	1		23	
02		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1195	2	2	9	N	2				25	
03		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1345	2	20	9	N	18				43	
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	N	17				60	
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5				65	
06		1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1281	2	17	9	N	15				80	

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982																	
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	232	2	N	1	1	1		62	
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	4	3	1		63	
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	N	-0-	1	1		62	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				62	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				62	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				62	

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	1	1	1		14	
*06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	73	1	419	2	N	1	1	1		14	

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618																	
01		2356 N	2086	-0-	-270	-0-	284	1	1761	2	N	37	6	1		202	
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	281	1	1719	2	N	54	197	1		59	
03		2201 N	2008	-0-	-193	-0-	296	1	1705	2	N	6	7	1		58	
04		2010 N	1577	-0-	-433	-0-	236	1	1313	2	N	25	4	1		79	
05		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	395	1	2138	2	N	28	11	1		96	
*06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	316	1	1765	2	N	23	7	1		112	

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881																	
01		3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3443	2	84	9	N	76				265	
02		3584 X	3153	-0-	-431	-0-	3122	2	31	9	N	28				293	
03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3939	2	44	9	N	40	191	1		142	
04		3750 X	3323	-0-	-427	-0-	3264	2	59	9	N	54				196	
05		3534 X	2305	-0-	-1229	-0-	2275	2	30	9	N	27	181	1		42	
06		3840 X	2710	-0-	-1130	-0-	2645	2	65	9	N	59				101	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	493	1	3152	2	N	51	195	1	46
						56	9							
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	419	1	2595	2	N	41	16	1	71
						45	9							
03	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	404	1	2422	2	N	43	10	1	104
						47	9							
04	3330 X	2747	-0-	-583	-0-	403	1	2312	2	N	29	7	1	126
						32	9							
05	3441 X	2674	-0-	-767	-0-	399	1	2228	2	N	43	87	1	82
						47	9							
06	3330 X	2659	-0-	-671	-0-	387	1	2217	2	N	50	8	1	124
						55	9							

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	773	1	4717	2	N	60	17	1	136
						66	9							
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	700	1	4206	2	N	49	26	1	159
						54	9							
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	791	1	4557	2	N	55	17	1	197
						61	9							
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	758	1	4224	2	N	46	199	1	44
						51	9							
05	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	791	1	4285	2	N	53	18	1	79
						58	9							
*06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	776	1	4312	2	N	32	15	1	96
						35	9							

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	4	2	1	11
						4	9							
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	47	1	296	2	N	3	2	1	12
						3	9							
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	56	1	338	2	N	1	1	1	12
						1	9							
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	53	1	302	2	N	1	1	1	12
						1	9							
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	55	1	309	2	N	1	1	1	12
						1	9							
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	50	1	282	2	N	1	1	1	12
						1	9							

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	597	1	3644	2	N	43	13	1	105
						47	9							
02	3836 X	3739	-0-	-97	-0-	521	1	3160	2	N	53	20	1	138
						58	9							
03	4247 X	4196	-0-	-51	-0-	613	1	3530	2	N	48	13	1	173
						53	9							
04	4110 X	4018	-0-	-92	-0-	607	1	3343	2	N	62	121	1	114
						68	9							
05	4247 X	3914	-0-	-333	-0-	602	1	3255	2	N	52	15	1	151
						57	9							
06	4110 X	3629	-0-	-481	-0-	545	1	3025	2	N	54	11	1	194
						59	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		23
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1119	2	N	4 1	25
						7	9					
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	125	1	758	2	N	4 1	24
						3	9					
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	80	1	460	2	N	1 1	24
						1	9					
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	N	2 1	24
						2	9					
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	444	2	N	1 1	24
						1	9					

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312												
01	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	275	1	1747	2	N	7 1	135
						28	9					
02	2128 N	1721	-0-	-407	-0-	233	1	1457	2	N	9 1	154
						31	9					
03	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	308	1	1843	2	N	6 1	184
						40	9					
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	349	1	2009	2	N	164 1	57
						41	9					
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	N	9 1	77
						32	9					
06	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	298	1	1705	2	N	6 1	111
						44	9					

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476												
01	5580 X	5021	-0-	-559	-0-	697	1	4278	2	N	16 1	128
						46	9					
02	4984 X	4644	-0-	-340	-0-	655	1	3938	2	N	24 1	150
						51	9					
03	5456 X	5030	-0-	-426	-0-	737	1	4247	2	N	16 1	176
						46	9					
04	5280 X	4908	-0-	-372	-0-	746	1	4118	2	N	12 1	204
						44	9					
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	814	1	4401	2	N	207 1	41
						48	9					
*06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	773	1	4282	2	N	15 1	67
						45	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1456	-0-	-156	-0-	194	1	1240	2	N	20	5	1	99
02	1400 N	1139	-0-	-261	-0-	155	1	974	2	N	9	6	1	102
03	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	208	1	1244	2	N	14	4	1	112
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	217	1	1247	2	N	11	4	1	119
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	227	1	1265	2	N	12	6	1	125
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	223	1	1276	2	N	18	4	1	139

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614														
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	1012	2	N	5	4	1	52
02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	139	1	867	2	N	4	5	1	51
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	154	1	920	2	N	3	3	1	51
04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	164	1	944	2	N	4	3	1	52
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	161	1	897	2	N	3	4	1	51
*06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	150	1	859	2	N	3	3	1	51

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910														
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45	9	N	41	187	1	90
02	1344 N	1020	-0-	-324	-0-	1020	2			N	-0-			90
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			90
04	1440 N	1063	-0-	-377	-0-	1063	2			N	-0-			90
05	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-			90
06	1260 N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-			90

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314														
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	216	1	1370	2	N	18	5	1	115
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	172	1	1050	2	N	12	7	1	120
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	193	1	1151	2	N	5	4	1	121
04	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	202	1	1161	2	N	14	118	1	17
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	209	1	1165	2	N	9	5	1	21
*06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1130	2	N	16	4	1	33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 18													WELL #: 8018		RRCID -> 228601		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 16590		PERF.12657 - 14583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1470	2	N	20	6	1			75						
02	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	229	1	1398	2	N	12	9	1			78						
03	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	255	1	1527	2	N	16	5	1			89						
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	282	1	1621	2	N	16	4	1			101						
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	296	1	1654	2	N	20	7	1			114						
*06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	289	1	1650	2	N	19	6	1			127						

STILES 1													WELL #: 801		RRCID -> 228628		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 16805		PERF.12662 - 16608	
01	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	1180	1	7240	2	N	70	27	1			252						
02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1094	1	6574	2	N	62	41	1			273						
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1226	1	7071	2	N	81	211	1			143						
04	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1332	1	7346	2	N	50	21	1			172						
05	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	1355	1	7330	2	N	79	190	1			61						
*06	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	1265	1	7012	2	N	67	25	1			103						

STILES 4													WELL #: 804		RRCID -> 228686		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 16694		PERF.12599 - 14560	
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1109	2	N	35	187	1			84						
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	142	1	891	2	N	17	6	1			95						
03	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	167	1	1000	2	N	25	4	1			116						
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	185	1	1062	2	N	2					118						
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	172	1	961	2	N	28	5	1			141						
*06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	175	1	1024	2	N	29	4	1			166						

STILES 68													WELL #: 1368		RRCID -> 229820		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 16720		PERF.12722 - 14717	
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	50	1	315	2	N	1	1	1			27						
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	42	1	259	2	N	2	2	1			27						
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	54	1	324	2	N	1	1	1			27						
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	341	2	N	4	1	1			30						
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	N	30	1	1			59						
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	31	1	1			89						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	914	2	N	23	3	1	67
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	126	1	800	2	N	23	5	1	85
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	106	1	634	2	N	9	3	1	91
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	114	1	656	2	N	11	2	1	100
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	133	1	744	2	N	17	4	1	113
*06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	131	1	735	2	N	25	2	1	136

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	346	1	2217	2	N	51	8	1	155
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	323	1	2022	2	N	56	13	1	198
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	361	1	2154	2	N	44	8	1	234
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	397	1	2278	2	N	65	180	1	119
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	404	1	2254	2	N	51	10	1	160
*06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	391	1	2234	2	N	38	8	1	190

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	260	1	1596	2	N	12	6	1	150
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	239	1	1455	2	N	30	9	1	171
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	2	N	29	6	1	194
04	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	260	1	1450	2	N	14	181	1	27
05	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	266	1	1437	2	N	19	6	1	40
06	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	257	1	1430	2	N	17	5	1	52

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	88	1	561	2	N	16	2	1	43
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	591	2	N	21	3	1	61
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	123	1	732	2	N	20	3	1	78
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	132	1	760	2	N	10	2	1	86
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	135	1	753	2	N	27	3	1	110
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	132	1	758	2	N	13	3	1	120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561															
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	219	1	1353	2	N	11	5	1	123
							12	9							
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	165	1	1004	2	N	32	7	1	148
							35	9							
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	N	11	60	1	99
							12	9							
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	248	1	1381	2	N	24	4	1	119
							26	9							
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	230	1	1240	2	N	20	6	1	133
							22	9							
06	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	231	1	1292	2	N	17	4	1	146
							19	9							

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222															
01	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3494	2	39	9	N	35			207
02	3388	X	3378	-0-	-10	-0-	3343	2	35	9	N	32	188	1	51
03	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3363	2	28	9	N	25			76
04	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	3243	2	26	9	N	24			100
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3790	2	32	9	N	29	107	1	22
*06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3633	2	31	9	N	28			50

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603															
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2329	2	15	9	N	14			204
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1919	2	33	9	N	30			234
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	2	17	9	N	15	184	1	65
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1952	2	14	9	N	13			78
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1816	2	35	9	N	32			110
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15			125

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730															
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	341	1	2175	2	N	48	9	1	186
							53	9							
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	368	1	2287	2	N	44	14	1	216
							48	9							
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	369	1	2217	2	N	55	202	1	69
							61	9							
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	46	6	1	109
							51	9							
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	347	1	1936	2	N	42	11	1	140
							46	9							
*06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	353	1	2031	2	N	42	7	1	175
							46	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	430	1	2744	2	N	39	10	1	174
						43	9							
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	395	1	2447	2	N	35	15	1	194
						39	9							
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	426	1	2548	2	N	37	10	1	221
						41	9							
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	483	1	2777	2	N	40	198	1	63
						44	9							
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	479	1	2669	2	N	42	13	1	92
						46	9							
*06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	465	1	2678	2	N	39	9	1	122
						43	9							

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	342	1	2185	2	N	43	8	1	106
						47	9							
02	2352 X	2046	-0-	-306	-0-	281	1	1724	2	N	37	11	1	132
						41	9							
03	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	332	1	1989	2	N	42	7	1	167
						46	9							
04	2490 X	2321	-0-	-169	-0-	338	1	1937	2	N	42	6	1	203
						46	9							
05	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	363	1	2025	2	N	43	192	1	54
						47	9							
*06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	342	1	1957	2	N	37	7	1	84
						41	9							

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	324	1	1986	2	N	28	7	1	101
						31	9							
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1863	2	N	38	11	1	128
						42	9							
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	388	1	2229	2	N	36	8	1	156
						40	9							
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	404	1	2248	2	N	30	7	1	179
						33	9							
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	447	1	2415	2	N	37	191	1	25
						41	9							
*06	3000 N	3013	-0-	13	13	454	1	2511	2	N	44	9	1	60
						48	9							

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4	1	22
						4	9							
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	1004	2	N	6	6	1	22
						7	9							
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	191	1	1101	2	N	3	4	1	21
						3	9							
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	189	1	1050	2	N	4	3	1	22
						4	9							
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	193	1	1043	2	N	4	5	1	21
						4	9							
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	N	4	4	1	21
						4	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	165	1	1048	2	N	13	4 1	172
02	1176 N	1016	-0-	-160	-0-	138	1	860	2	N	16	5 1	183
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	19	4 1	198
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	17	3 1	212
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	188	1	1045	2	N	2	188 1	26
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	183	1	1061	2	N	23	4 1	45

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

01	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	573	1	3657	2	N	54	13 1	94
02	4088 X	3889	-0-	-199	-0-	525	1	3318	2	N	42	20 1	116
03	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	579	1	3462	2	N	28	13 1	131
04	4260 X	4190	-0-	-70	-0-	613	1	3519	2	N	53	10 1	174
05	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	633	1	3529	2	N	41	127 1	88
06	4170 X	4136	-0-	-34	-0-	610	1	3485	2	N	37	12 1	113

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

01	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	375	1	2386	2	N	37	9 1	160
02	2744 X	2423	-0-	-321	-0-	325	1	2056	2	N	38	12 1	186
03	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	385	1	2303	2	N	36	8 1	214
04	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	411	1	2361	2	N	42	191 1	65
05	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	426	1	2375	2	N	32	11 1	86
*06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	405	1	2319	2	N	33	8 1	111

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		60
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-		60
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-		60
04	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-		60
05	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-		60
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8 9		N	7	60 1	7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 1													WELL #: 1101		RRCID -> 238623		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 16785		PERF.12680 - 14654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	N	3	2	1	25								
						3	9															
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	63	1	391	2	N	1	3	1	23								
						1	9															
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	85	1	506	2	N	2	1	1	24								
						2	9															
04	578 X	578	-0-	-0-	-0-	86	1	491	2	N	1	1	1	24								
						1	9															
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	93	1	518	2	N	2	2	1	24								
						2	9															
*06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	91	1	519	2	N	2	2	1	24								
						2	9															
STILES 68													WELL #: 1468R		RRCID -> 238865		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 16819		PERF.12690 - 16697	
01	4340 X	3683	-0-	-657	-0-	514	1	3134	2	N	32	11	1	79								
						35	9															
02	3920 X	3399	-0-	-521	-0-	482	1	2886	2	N	28	18	1	89								
						31	9															
03	4309 X	3649	-0-	-660	-0-	534	1	3075	2	N	36	11	1	114								
						40	9															
04	4170 X	3478	-0-	-692	-0-	527	1	2923	2	N	25	83	1	56								
						28	9															
05	4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	486	1	2635	2	N	27	12	1	71								
						30	9															
06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	535	1	2962	2	N	28	10	1	89								
						31	9															
STILES 16													WELL #: 6016		RRCID -> 239388		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 16618		PERF.12548 - 16489	
01	3658 X	3560	-0-	-98	-0-	495	1	3014	2	N	46	206	1	46								
						51	9															
02	3416 X	2937	-0-	-479	-0-	415	1	2483	2	N	35	16	1	65								
						39	9															
03	3782 X	3322	-0-	-460	-0-	484	1	2792	2	N	42	10	1	97								
						46	9															
04	3660 X	3090	-0-	-570	-0-	466	1	2593	2	N	28	8	1	117								
						31	9															
05	3782 X	3159	-0-	-623	-0-	486	1	2628	2	N	41	95	1	63								
						45	9															
06	3450 X	3362	-0-	-88	-0-	508	1	2808	2	N	42	10	1	95								
						46	9															
STILES 16													WELL #: 4016		RRCID -> 240874		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 16501		PERF.12403 - 14526	
01	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	576	1	3676	2	N	60	13	1	141								
						66	9															
02	4536 X	4294	-0-	-242	-0-	587	1	3650	2	N	52	22	1	171								
						57	9															
03	5053 X	4090	-0-	-963	-0-	576	1	3449	2	N	59	14	1	216								
						65	9															
04	4890 X	4236	-0-	-654	-0-	617	1	3539	2	N	73	200	1	89								
						80	9															
05	4743 X	4222	-0-	-521	-0-	632	1	3529	2	N	55	16	1	128								
						61	9															
06	4590 X	4255	-0-	-335	-0-	626	1	3571	2	N	53	12	1	169								
						58	9															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	391	1	2511	2	N	37	9 1	85	
02	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	41	9	2108	2	N	31	13 1	103	
03	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	34	9	2380	2	N	32	9 1	126	
04	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	398	1	2440	2	N	35	76 1	85	
05	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	425	1	2458	2	N	37	11 1	111	
*06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	39	9	2403	2	N	35	9 1	137	

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558														
01	2666 X	2266	-0-	-400	-0-	316	1	1933	2	N	15	7 1	206	
02	2408 X	1819	-0-	-589	-0-	17	9	1540	2	N	24	10 1	220	
03	2604 X	2081	-0-	-523	-0-	26	9	1749	2	N	26	192 1	54	
04	2430 X	2065	-0-	-365	-0-	303	1	1731	2	N	20	5 1	69	
05	2325 X	2071	-0-	-254	-0-	29	9	1729	2	N	21	8 1	82	
06	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	312	1	1678	2	N	15	6 1	91	

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258														
01	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	357	1	2273	2	N	24	9 1	125	
02	2548 X	2194	-0-	-354	-0-	26	9	1876	2	N	16	12 1	129	
03	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	18	9	2121	2	N	20	8 1	141	
04	2730 X	2517	-0-	-213	-0-	355	1	2131	2	N	14	6 1	149	
05	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	22	9	2171	2	N	21	74 1	96	
*06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	371	1	2131	2	N	21	7 1	110	

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	286	1	1743	2	N	46	252
						51	9					
02	1904 N	1694	-0-	-210	-0-	234	1	1427	2	N	30	86
						33	9					
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1646	2	N	37	117
						41	9					
04	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	298	1	1657	2	N	43	155
						47	9					
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	307	1	1661	2	N	40	188
						44	9					
06	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	279	1	1546	2	N	57	52
						63	9					
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410												
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	598	1	3661	2	N	36	96
						40	9					
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	534	1	3252	2	N	33	109
						36	9					
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	619	1	3570	2	N	30	126
						33	9					
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	587	1	3239	2	N	27	143
						30	9					
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	677	1	3664	2	N	31	158
						34	9					
*06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	621	1	3450	2	N	38	184
						42	9					
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806												
01	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	3762	2			N	-0-	129
02	3752 X	3271	-0-	-481	-0-	3271	2			N	-0-	129
03	4092 X	3622	-0-	-470	-0-	3621	2	1	9	N	1	130
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	N	2	132
05	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3777	2	11	9	N	10	142
*06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3878	2	3	9	N	3	145
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621												
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	342	1	2085	2	N	10	39
						11	9					
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	363	1	2192	2	N	12	38
						13	9					
03	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	351	1	2019	2	N	7	37
						8	9					
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	370	1	2061	2	N	7	38
						8	9					
05	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	381	1	2061	2	N	8	37
						9	9					
*06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	371	1	2058	2	N	8	38
						9	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009													TOTAL DEPTH	16500	PERF.12598 - 14498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	231	1	1474	2	N	36	198	1		62	
02	1652 N	1530	-0-	-122	-0-	40	9	209	1	N	26	8	1		80	
03	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	29	9	237	1	N	19	5	1		94	
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	21	9	260	1	N	24	4	1		114	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	26	9	263	1	N	22	7	1		129	
*06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	24	9	258	1	N	22	5	1		146	
						24	9									
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010													TOTAL DEPTH	16780	PERF.12678 - 14660	
01	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	486	1	3071	2	N	50	14	1		158	
02	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	55	9	358	1	N	40	13	1		185	
03	3782 X	3399	-0-	-383	-0-	44	9	476	1	N	58	11	1		232	
04	3780 X	2713	-0-	-1067	-0-	64	9	395	1	N	42	180	1		94	
05	3906 X	3140	-0-	-766	-0-	46	9	468	1	N	53	13	1		134	
06	3510 X	2890	-0-	-620	-0-	58	9	424	1	N	29	8	1		155	
						32	9									
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010													TOTAL DEPTH	16850	PERF.12514 - 14651	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	641	2	138	9	N	125	189	1		8	
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	574	2	6	9	N	5				13	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	646	2	37	9	N	34				47	
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	627	2	7	9	N	6				53	
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	654	2	24	9	N	22				75	
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	643	2	19	9	N	17	92	1		-0-	
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011													TOTAL DEPTH	16750	PERF.12699 - 16531	
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-				137	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				137	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				137	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				137	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-				137	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137	
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011													TOTAL DEPTH	16900	PERF.12774 - 14885	
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7882	2	45	9	N	41				205	
02	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7505	2	33	9	N	30	183	1		52	
03	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7718	2	36	9	N	33				85	
04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7498	2	30	9	N	27				112	
05	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7490	2	41	9	N	37				149	
*06	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9500	2	42	9	N	38				187	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	290	1	1846	2	N	20	6	1	189
						22	9							
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	247	1	1544	2	N	27	10	1	206
						30	9							
03	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	288	1	1722	2	N	26	6	1	226
						29	9							
04	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	278	1	1598	2	N	17	193	1	50
						19	9							
05	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	257	1	1434	2	N	28	6	1	72
						31	9							
06	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	280	1	1603	2	N	23	6	1	89
						25	9							
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740														
01	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	200	1	1222	2	N	8	5	1	91
						9	9							
02	1372 N	1103	-0-	-269	-0-	153	1	936	2	N	13	6	1	98
						14	9							
03	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	204	1	1175	2	N	6	4	1	100
						7	9							
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	4	4	1	100
						4	9							
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	220	1	1191	2	N	6	6	1	100
						7	9							
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	210	1	1166	2	N	9	4	1	105
						10	9							
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719														
01	3999 X	3729	-0-	-270	-0-	521	1	3182	2	N	24	12	1	140
						26	9							
02	3612 X	3497	-0-	-115	-0-	493	1	2973	2	N	28	18	1	150
						31	9							
03	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	528	1	3040	2	N	22	145	1	27
						24	9							
04	3810 X	3766	-0-	-44	-0-	572	1	3183	2	N	10	9	1	28
						11	9							
05	3937 X	3798	-0-	-139	-0-	590	1	3188	2	N	18	14	1	32
						20	9							
*06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	575	1	3188	2	N	20	11	1	41
						22	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2728 X	2214	-0-	-514	-0-	2206	2	8	9	N	127
02		2660 X	1959	-0-	-701	-0-	1953	2	6	9	N	126
03		2604 X	2153	-0-	-451	-0-	2149	2	4	9	N	127
04		2520 X	934	-0-	-1586	-0-	933	2	1	9	N	123
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	123
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	123

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972												
01		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1884	1	11577	2	Y	102
							250	9				
02		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	1680	1	10291	2	Y	86
							178	9				
03		13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	1936	1	11164	2	Y	95
							227	9				
04		13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	1970	1	10862	2	Y	87
							193	9				
05		13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	2001	1	10828	2	Y	91
							185	9				
*06		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	1885	1	10451	2	Y	100
							167	9				

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197												
01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2866	2	72	9	Y	126
02		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	130
03		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2543	2	43	9	Y	166
04		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1830	2	8	9	Y	170
05		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6277	2	55	9	Y	23
*06		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4155	2	29	9	Y	43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	2554	1	15621	2	Y	347	333	1	227
						382	9							
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	2271	1	13694	2	Y	303	340	1	190
						333	9							
03	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	2508	1	14480	2	Y	233	265	1	158
						256	9							
04	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	2720	1	14999	2	Y	194	145	1	207
						213	9							
05	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	2910	1	15743	2	Y	214	145	1	276
						235	9							
*06	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	2653	1	14711	2	Y	227	308	1	195
						250	9							
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136														
01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	1664	1	6393	2	Y	143	214	1	153
						157	9							
02	7056 X	6212	-0-	-844	-0-	1346	1	4737	2	Y	117	30	1	240
						129	9							
03	7812 X	7097	-0-	-715	-0-	1594	1	5383	2	Y	109	201	1	148
						120	9							
04	7560 X	7263	-0-	-297	-0-	1657	1	5490	2	Y	105	194	1	59
						116	9							
05	7812 X	7447	-0-	-365	-0-	1724	1	5638	2	Y	77			136
						85	9							
06	7950 X	7044	-0-	-906	-0-	1611	1	5360	2	Y	66			202
						73	9							
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798														
01	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1436	1	8737	2	Y	168	35	1	429
						185	9							
02	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	1027	1	6136	2	Y	115	228	1	316
						127	9							
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1235	1	7115	2	Y	176	214	1	278
						194	9							
04	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	1343	1	7411	2	Y	143	66	1	355
						157	9							
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	1438	1	7780	2	Y	173	224	1	304
						190	9							
*06	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1409	1	7810	2	Y	149	27	1	426
						164	9							
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800														
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	818	1	5022	2	N	620	519	1	323
						682	9							
02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	766	1	4629	2	N	606	488	1	441
						667	9							
03	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	892	1	5142	2	N	550	811	1	180
						605	9							
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	893	1	4914	2	N	477	449	1	208
						525	9							
05	6727 X	6148	-0-	-579	-0-	871	1	4717	2	N	509	524	1	193
						560	9							
06	6510 X	5810	-0-	-700	-0-	788	1	4377	2	N	586	584	1	195
						645	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	3112	1	19142	2	Y	476	367	1	463
						524	9							
02	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	3557	1	21586	2	Y	493	521	1	435
						542	9							
03	28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	4079	1	23529	2	Y	476	534	1	377
						524	9							
04	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	3266	1	18008	2	Y	416	372	1	421
						458	9							
05	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	3415	1	18477	2	Y	431	427	1	425
						474	9							
*06	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	3205	1	17765	2	Y	300	290	1	435
						330	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	1168	1	7199	2	Y	82	87	1	36
						90	9							
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	1040	1	6316	2	Y	74	67	1	43
						81	9							
03	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1252	1	7211	2	Y	67	82	1	28
						74	9							
04	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	1295	1	7166	2	Y	72	64	1	36
						79	9							
05	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1336	1	7239	2	Y	97	98	1	35
						107	9							
*06	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	1285	1	7125	2	Y	106	82	1	59
						117	9							
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	1078	1	2316	2	Y	54	8	1	272
						59	9							
02	3108 X	2929	-0-	-179	-0-	951	1	1912	2	Y	60	12	1	320
						66	9							
03	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	354	1	2124	2	Y	76	188	1	208
						84	9							
04	3360 X	2529	-0-	-831	-0-	366	1	2099	2	Y	58	188	1	78
						64	9							
05	3472 X	2391	-0-	-1081	-0-	357	1	1991	2	Y	39	9	1	108
						43	9							
06	3330 X	2479	-0-	-851	-0-	356	1	2040	2	Y	75	7	1	176
						83	9							
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
01	7378 X	6896	-0-	-482	-0-	950	1	5795	2	Y	137	121	1	77
						151	9							
02	6664 X	6084	-0-	-580	-0-	841	1	5104	2	Y	126	116	1	87
						139	9							
03	7409 X	6769	-0-	-640	-0-	981	1	5655	2	Y	121	151	1	57
						133	9							
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	1027	1	5655	2	Y	131	123	1	65
						144	9							
05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	1066	1	5765	2	Y	144	153	1	56
						158	9							
06	6660 X	6165	-0-	-495	-0-	921	1	5114	2	Y	118	110	1	64
						130	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13780 - 17640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3782 X	2109	-0-	-1673	-0-	2095	2	14	9	Y	13	11	1	70	
02		2856 X	994	-0-	-1862	-0-	980	2	14	9	Y	13	14	1	69	
03		3162 X	2830	-0-	-332	-0-	2808	2	22	9	Y	20	15	1	74	
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3022	2	13	9	Y	12	19	1	67	
05		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	Y	17	16	1	68	
*06		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2831	2	13	9	Y	12	9	1	71	

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13280 - 15950	
01		6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	638	1	3850	2	Y	83	18	1	132	
02		5404 X	4920	-0-	-484	-0-	681	1	4149	2	Y	82	22	1	192	
03		5828 X	5291	-0-	-537	-0-	768	1	4429	2	Y	85	206	1	71	
04		5640 X	5302	-0-	-338	-0-	803	1	4429	2	Y	64	13	1	122	
05		5766 X	5437	-0-	-329	-0-	838	1	4533	2	Y	60	20	1	162	
06		5280 X	5208	-0-	-72	-0-	786	1	4357	2	Y	59	15	1	206	

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH	13598	PERF.13850 - 18172	
01		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	1559	1	9779	2	Y	234	126	1	306	
02		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1327	1	8257	2	Y	234	295	1	245	
03		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1465	1	8678	2	Y	223	163	1	305	
04		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	1215	1	6850	2	Y	182	304	1	183	
05		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1168	1	6417	2	Y	191	147	1	227	
*06		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	1126	1	6372	2	Y	183	108	1	302	

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011													TOTAL DEPTH	13178	PERF.13184 - 17707	
01		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1378	1	8448	2	Y	220	213	1	87	
02		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7490	2	Y	194	195	1	86	
03		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	1479	1	8526	2	Y	162	32	1	216	
04		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	1483	1	8170	2	Y	194	212	1	198	
05		10075 X	10008	-0-	-67	-0-	1531	1	8278	2	Y	181	205	1	174	
06		9840 X	9469	-0-	-371	-0-	1416	1	7847	2	Y	187	28	1	333	

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	13158	PERF.13624 - 17803	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183 X	10478	-0-	-1705	-0-	1452	1	8945	2	Y	74	29	1	231
02	11004 X	10355	-0-	-649	-0-	1435	1	8767	2	Y	139	237	1	133
03	12152 X	11764	-0-	-388	-0-	1705	1	9827	2	Y	211	218	1	126
04	11670 X	11350	-0-	-320	-0-	1716	1	9470	2	Y	149	29	1	246
05	12059 X	9213	-0-	-2846	-0-	1407	1	7638	2	Y	153	225	1	174
06	11370 X	7956	-0-	-3414	-0-	1196	1	6638	2	Y	111	194	1	91

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
01	7285 X	9	-0-	-7276	-0-	3	2	6	9	Y	5	2	1	66
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	5	1	61
03	7254 X	3703	-0-	-3551	-0-	564	1	3126	2	Y	12	3	1	70
04	7020 X	6999	-0-	-21	-0-	1041	1	5728	2	Y	209	209	1	70
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1050	1	5682	2	Y	165	162	1	73
*06	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	946	1	5245	2	Y	170	145	1	98

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972														
01	10013 X	8728	-0-	-1285	-0-	8566	2	162	9	Y	147	149	1	63
02	9492 X	8599	-0-	-893	-0-	8463	2	136	9	Y	124	143	1	44
03	9641 X	7583	-0-	-2058	-0-	7447	2	136	9	Y	124	93	1	75
04	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	9998	2	158	9	Y	144	177	1	42
05	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9689	2	177	9	Y	161	152	1	51
*06	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9027	2	239	9	Y	217	181	1	87

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14322 X	11812	-0-	-2510	-0-	1627	1	9937	2	N	225	191	1	223
02	12936 X	10774	-0-	-2162	-0-	1500	1	9006	2	N	244	259	1	208
03	13423 X	12469	-0-	-954	-0-	1805	1	10413	2	N	228	247	1	189
04	12990 X	11011	-0-	-1979	-0-	1648	1	9154	2	N	190	176	1	203
05	12648 X	11708	-0-	-940	-0-	1786	1	9666	2	N	233	253	1	183
06	12060 X	11021	-0-	-1039	-0-	1659	1	9114	2	N	225	156	1	252

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	6037	-0-	-1558	-0-	816	1	4999	2	Y	202	185	1	131
						222	9							
02	6468 X	5773	-0-	-695	-0-	782	1	4811	2	Y	164	190	1	105
						180	9							
03	6851 X	5703	-0-	-1148	-0-	797	1	4620	2	Y	260	267	1	98
						286	9							
04	6600 X	4473	-0-	-2127	-0-	654	1	3654	2	Y	150	148	1	100
						165	9							
05	6386 X	3526	-0-	-2860	-0-	523	1	2859	2	Y	131	149	1	82
						144	9							
06	6180 X	1285	-0-	-4895	-0-	193	1	1031	2	Y	55	52	1	85
						61	9							
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
01	7409 X	6685	-0-	-724	-0-	927	1	5640	2	Y	107	21	1	242
						118	9							
02	6692 X	6099	-0-	-593	-0-	853	1	5133	2	Y	103	211	1	134
						113	9							
03	7378 X	6498	-0-	-880	-0-	945	1	5446	2	Y	97	20	1	211
						107	9							
04	6690 X	6296	-0-	-394	-0-	946	1	5212	2	Y	125	188	1	148
						138	9							
05	6882 X	6488	-0-	-394	-0-	996	1	5387	2	Y	95	24	1	219
						105	9							
06	6540 X	6445	-0-	-95	-0-	968	1	5367	2	Y	100	200	1	119
						110	9							
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
01	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1452	1	8892	2	Y	297	224	1	239
						327	9							
02	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	1366	1	8310	2	Y	224	239	1	224
						246	9							
03	9920 X	9007	-0-	-913	-0-	1299	1	7488	2	Y	200	219	1	205
						220	9							
04	10320 X	9007	-0-	-1313	-0-	1348	1	7454	2	Y	186	212	1	179
						205	9							
05	10974 X	9269	-0-	-1705	-0-	1415	1	7650	2	Y	185	218	1	146
						204	9							
06	10620 X	8867	-0-	-1753	-0-	1325	1	7344	2	Y	180	26	1	300
						198	9							
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
01	10695 X	10047	-0-	-648	-0-	9925	2	122	9	Y	111	108	1	68
						8036	2	88	9	Y	80	100	1	48
02	9940 X	8124	-0-	-1816	-0-	8036	2	88	9	Y	80	100	1	48
						11179	2	116	9	Y	105	83	1	70
03	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11179	2	116	9	Y	105	83	1	70
						10560	2	127	9	Y	115	122	1	63
04	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10560	2	127	9	Y	115	122	1	63
						10849	2	155	9	Y	141	151	1	53
05	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10849	2	155	9	Y	141	151	1	53
						10314	2	162	9	Y	147	112	1	88
06	10920 X	10476	-0-	-444	-0-	10314	2	162	9	Y	147	112	1	88
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12697	2	189	9	Y	172	183	1	207
						11650	2	156	9	Y	142	159	1	190
02	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11650	2	156	9	Y	142	159	1	190
						13937	2	162	9	Y	147	131	1	206
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13937	2	162	9	Y	147	131	1	206
						13600	2	143	9	Y	130	149	1	187
04	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13600	2	143	9	Y	130	149	1	187
						14206	2	157	9	Y	143	153	1	177
05	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14206	2	157	9	Y	143	153	1	177
						13561	2	140	9	Y	127	103	1	201
*06	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	13561	2	140	9	Y	127	103	1	201

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1773	1	10856	2	Y	258	398	1	129
						284	9							
02	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1540	1	9266	2	Y	197	252	1	74
						217	9							
03	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	1849	1	10654	2	Y	284	196	1	162
						312	9							
04	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	1802	1	9937	2	Y	261	242	1	181
						287	9							
05	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1854	1	10026	2	Y	237	256	1	162
						261	9							
*06	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	1717	1	9522	2	Y	175	177	1	160
						193	9							
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592														
01	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6198	2	55	9	Y	50	46	1	45
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6309	2	48	9	Y	44	49	1	40
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6427	2	45	9	Y	41	36	1	45
04	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6154	2	51	9	Y	46	47	1	44
05	7037 X	6792	-0-	-245	-0-	6707	2	85	9	Y	77	80	1	41
06	6810 X	6452	-0-	-358	-0-	6361	2	91	9	Y	83	63	1	61
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732														
01	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	4912	2	361	9	Y	328	349	1	128
02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5211	2	439	9	Y	399	420	1	107
03	5673 X	5262	-0-	-411	-0-	4934	2	328	9	Y	298	284	1	121
04	5490 X	5479	-0-	-11	-0-	5106	2	373	9	Y	339	303	1	157
05	6262 X	5667	-0-	-595	-0-	5394	2	273	9	Y	248	316	1	89
06	6060 X	5443	-0-	-617	-0-	5138	2	305	9	Y	277	222	1	144
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402														
01	5518 X	4569	-0-	-949	-0-	4422	2	147	9	Y	134	123	1	87
02	4984 X	4529	-0-	-455	-0-	4396	2	133	9	Y	121	136	1	72
03	5518 X	4585	-0-	-933	-0-	4447	2	138	9	Y	125	109	1	88
04	5010 X	3500	-0-	-1510	-0-	3338	2	162	9	Y	147	148	1	87
05	5022 X	4531	-0-	-491	-0-	4375	2	156	9	Y	142	161	1	68
*06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5230	2	284	9	Y	258	185	1	141
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1831	1	11293	2	Y	318	258 1	511
						350	9						
02	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	1607	1	9868	2	Y	307	460 1	358
						338	9						
03	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	1828	1	10544	2	Y	295	244 1	409
						325	9						
04	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	1859	1	10255	2	Y	282	236 1	455
						310	9						
05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	1779	1	9637	2	Y	289	329 1	415
						318	9						
*06	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	1772	1	9853	2	Y	268	415 1	268
						295	9						

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

01	11253 X	10510	-0-	-743	-0-	1441	1	8832	2	Y	215	32 1	369
						237	9						
02	10108 X	8806	-0-	-1302	-0-	1207	1	7427	2	Y	156	236 1	289
						172	9						
03	11067 X	10362	-0-	-705	-0-	1502	1	8655	2	Y	186	215 1	260
						205	9						
04	10530 X	10261	-0-	-269	-0-	1543	1	8519	2	Y	181	217 1	224
						199	9						
05	10757 X	10464	-0-	-293	-0-	1597	1	8637	2	Y	209	228 1	205
						230	9						
06	10170 X	9981	-0-	-189	-0-	1490	1	8263	2	Y	207	218 1	194
						228	9						

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

01	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	371	1	2274	2	Y	54	57 1	69
						59	9						
02	2912 X	2204	-0-	-708	-0-	309	1	1844	2	Y	46	46 1	69
						51	9						
03	3224 X	2635	-0-	-589	-0-	383	1	2208	2	Y	40	43 1	66
						44	9						
04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	398	1	2190	2	Y	63	34 1	95
						69	9						
05	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	423	1	2289	2	Y	13	47 1	61
						14	9						
*06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	410	1	2272	2	Y	21	17 1	65
						23	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6262 X	5759	-0-	-503	-0-	795	1	4856	2	Y	98	18	1	222
							108	9							
02		5628 X	5038	-0-	-590	-0-	702	1	4248	2	Y	80	27	1	275
							88	9							
03		6200 X	5250	-0-	-950	-0-	771	1	4437	2	Y	38	194	1	119
							42	9							
04		5790 X	5505	-0-	-285	-0-	833	1	4588	2	Y	76	13	1	182
							84	9							
05		5859 X	5695	-0-	-164	-0-	874	1	4725	2	Y	87	22	1	247
							96	9							
06		5580 X	5292	-0-	-288	-0-	801	1	4443	2	Y	44	188	1	103
							48	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029															
01		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	1480	1	9030	2	Y	274	204	1	193
							301	9							
02		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1206	1	7381	2	Y	244	276	1	161
							268	9							
03		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	1514	1	8729	2	Y	280	269	1	172
							308	9							
04		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1499	1	8280	2	Y	318	282	1	208
							350	9							
05		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	1585	1	8572	2	Y	346	350	1	204
							381	9							
*06		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1424	1	7901	2	Y	269	264	1	209
							296	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1592	1	9898	2	Y	246
							433	9				
02		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	1293	1	7946	2	Y	324
							419	9				
03		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1664	1	9589	2	Y	255
							600	9				
04		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	1765	1	9727	2	Y	272
							755	9				
05		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1991	1	10786	2	Y	206
							639	9				
*06		12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	1791	1	9926	2	Y	255
							557	9				
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110												
01		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	80
							121	2			Y	79
02		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	79
							259	2	1	9	Y	80
03		260 X	260	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	80
							67	2			Y	79
04		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	79
							3364	2	58	9	Y	119
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	119
							4191	2	40	9	Y	120
*06		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	120
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037												
01		10726 X	8055	-0-	-2671	-0-	7884	2	171	9	Y	192
							8558	2	99	9	Y	267
02		9688 X	8657	-0-	-1031	-0-	8558	2			Y	267
							10191	2	205	9	Y	439
03		10726 X	10396	-0-	-330	-0-	10191	2			Y	439
							9474	2	78	9	Y	307
04		9690 X	9552	-0-	-138	-0-	9474	2			Y	307
							9278	2	81	9	Y	169
05		9765 X	9359	-0-	-406	-0-	9278	2			Y	169
							8143	2	106	9	Y	259
06		10050 X	8249	-0-	-1801	-0-	8143	2			Y	259
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242												
01		16802 X	14984	-0-	-1818	-0-	2079	1	12711	2	Y	70
							194	9				
02		15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	2096	1	12687	2	Y	55
							218	9				
03		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	2605	1	15005	2	Y	149
							479	9				
04		19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	2854	1	15740	2	Y	162
							607	9				
05		19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	3012	1	16304	2	Y	180
							617	9				
*06		19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	2832	1	15710	2	Y	212
							519	9				
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214												
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952																	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091																	
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1597	2	41	9	Y	37	41	1		91	
02	1792	N	975	-0-	-817	-0-	949	2	26	9	Y	24	29	1		86	
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1631	2	42	9	Y	38	32	1		92	
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	Y	33	33	1		92	
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2461	2	41	9	Y	37	39	1		90	
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2923	2	36	9	Y	33	29	1		94	
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452																	
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	2856	2	341	9	Y	310	353	1		122	
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2832	2	276	9	Y	251	280	1		93	
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3334	2	349	9	Y	317	274	1		136	
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3133	2	293	9	Y	266	322	1		80	
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3359	2	132	9	Y	120	125	1		75	
06	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3138	2	99	9	Y	90	93	1		72	
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166																	
01	4898	X	3470	-0-	-1428	-0-	463	1	2841	2	Y	151	132	1		212	
02	4088	X	3062	-0-	-1026	-0-	166	9	404	1	Y	163	127	1		248	
03	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	179	9	499	1	Y	165	214	1		199	
04	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	182	9	528	1	Y	122	240	1		81	
05	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	134	9	425	1	Y	173	184	1		70	
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	190	9	595	1	Y	204	162	1		112	
							224	9									
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707																	
01	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	5066	2	100	9	Y	91	103	1		111	
02	5712	X	5203	-0-	-509	-0-	5102	2	101	9	Y	92	99	1		104	
03	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5766	2	109	9	Y	99	88	1		115	
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5358	2	133	9	Y	121	108	1		128	
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6849	2	221	9	Y	201	202	1		127	
*06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6191	2	276	9	Y	251	205	1		173	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013													TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467				
01	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	1006	1	6135	2	Y	88	96	1			82
							97	9									
02	7168	X	6069	-0-	-1099	-0-	850	1	5147	2	Y	65	73	1			74
							72	9									
03	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	1029	1	5930	2	Y	71	70	1			75
							78	9									
04	7350	X	7171	-0-	-179	-0-	1087	1	6000	2	Y	76	70	1			81
							84	9									
05	7440	X	7199	-0-	-241	-0-	1111	1	6007	2	Y	74	75	1			80
							81	9									
06	6990	X	6891	-0-	-99	-0-	1040	1	5764	2	Y	79	67	1			92
							87	9									
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497				
01	7688	X	6942	-0-	-746	-0-	955	1	5830	2	Y	143	21	1			260
							157	9									
02	6944	X	6424	-0-	-520	-0-	886	1	5344	2	Y	176	221	1			215
							194	9									
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	1037	1	5977	2	Y	171	210	1			176
							188	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1093	1	6061	2	Y	143	210	1			109
							157	9									
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	1126	1	6092	2	Y	150	28	1			231
							165	9									
*06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1097	1	6083	2	Y	139	21	1			349
							153	9									
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013													TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667				
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	243	1	1483	2	Y	76	59	1			47
							84	9									
02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1306	2	Y	112	113	1			46
							123	9									
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	257	1	1482	2	Y	95	100	1			41
							105	9									
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	265	1	1457	2	Y	59	72	1			28
							65	9									
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	2	Y	44	45	1			27
							48	9									
*06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	278	1	1540	2	Y	40	38	1			29
							44	9									
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8804 X	8136	-0-	-668	-0-	1116	1	6866	2	Y	140	25 1	175
						154	9						
02	7952 X	7343	-0-	-609	-0-	1024	1	6157	2	Y	147	220 1	102
						162	9						
03	8773 X	8058	-0-	-715	-0-	1169	1	6742	2	Y	134	206 1	30
						147	9						
04	8250 X	7031	-0-	-1219	-0-	1057	1	5824	2	Y	136	19 1	147
						150	9						
05	8525 X	8010	-0-	-515	-0-	1223	1	6612	2	Y	159	198 1	108
						175	9						
*06	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	1222	1	6773	2	Y	137	202 1	43
						151	9						
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350													
01	5332 X	2469	-0-	-2863	-0-	2461	2	8	9	Y	7	5 1	28
02	3836 X	2443	-0-	-1393	-0-	2433	2	10	9	Y	9	7 1	30
03	3937 X	2527	-0-	-1410	-0-	2524	2	3	9	Y	3	8 1	25
04	3810 X	642	-0-	-3168	-0-	641	2	1	9	Y	1	4 1	22
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4931	2	33	9	Y	30	17 1	35
*06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6822	2	51	9	Y	46	40 1	41
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402													
01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	1038	1	6318	2	Y	311	280 1	144
						342	9						
02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	885	1	5385	2	Y	291	250 1	185
						320	9						
03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	1038	1	5990	2	Y	254	321 1	118
						279	9						
04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	1061	1	5864	2	Y	202	240 1	80
						222	9						
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1209	1	6539	2	Y	225	232 1	73
						248	9						
*06	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	1196	1	6629	2	Y	211	183 1	101
						232	9						
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1834	1	11294	2	Y	209	208	110
							230	9						
02		12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1710	1	10275	2	Y	259	196	173
							285	9						
03		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1945	1	11209	2	Y	281	342	112
							309	9						
04		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	2029	1	11200	2	Y	348	315	145
							383	9						
05		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	2095	1	11330	2	Y	320	364	101
							352	9						
*06		13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	1989	1	11030	2	Y	252	237	116
							277	9						
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392														
01		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5767	2	95	9	Y	86	78	131
02		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5662	2	75	9	Y	68	80	119
03		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6281	2	73	9	Y	66	59	126
04		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6546	2	69	9	Y	63	62	127
05		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6888	2	87	9	Y	79	86	120
*06		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6698	2	58	9	Y	53	50	123
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477														
01		7874 X	6151	-0-	-1723	-0-	1427	1	4580	2	Y	131	210	203
							144	9						
02		6776 X	4332	-0-	-2444	-0-	1139	1	3103	2	Y	82	212	73
							90	9						
03		6851 X	5544	-0-	-1307	-0-	774	1	4627	2	Y	130	16	187
							143	9						
04		6630 X	5670	-0-	-960	-0-	820	1	4711	2	Y	126	196	117
							139	9						
05		6355 X	5628	-0-	-727	-0-	832	1	4634	2	Y	147	21	243
							162	9						
06		5940 X	5615	-0-	-325	-0-	815	1	4662	2	Y	125	205	163
							138	9						
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222													
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093													
01	4747	X		4747	-0-	-0-	-0-	4722	2	25	9	22	
02	4423	X		4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	20	
03	4775	X		4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	23	
04	4991	X		4991	-0-	-0-	-0-	4970	2	21	9	21	
05	6380	X		6380	-0-	-0-	-0-	6164	2	216	9	74	
*06	6582	X		6582	-0-	-0-	-0-	6274	2	308	9	102	

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763													
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085													
01	5859	X		5552	-0-	-307	-0-	5504	2	48	9	93	
02	5460	X		5100	-0-	-360	-0-	5060	2	40	9	91	
03	5828	X		5649	-0-	-179	-0-	5609	2	40	9	93	
04	5550	X		5457	-0-	-93	-0-	5421	2	36	9	89	
05	5877	X		5877	-0-	-0-	-0-	5834	2	43	9	85	
*06	5490	X		5490	-0-	-0-	-0-	5449	2	41	9	95	

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387													
01	11822	X		11822	-0-	-0-	-0-	10898	2	924	9	250	
02	11295	X		11295	-0-	-0-	-0-	10296	2	999	9	229	
03	11988	X		11988	-0-	-0-	-0-	10997	2	991	9	260	
04	11534	X		11534	-0-	-0-	-0-	10535	2	999	9	289	
05	12084	X		12084	-0-	-0-	-0-	11174	2	910	9	192	
*06	11237	X		11237	-0-	-0-	-0-	10483	2	754	9	239	

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337													
01	3551	X		3551	-0-	-0-	-0-	3496	2	55	9	71	
02	2573	X		2573	-0-	-0-	-0-	2539	2	34	9	66	
03	2919	X		2919	-0-	-0-	-0-	2867	2	52	9	70	
04	3036	X		3036	-0-	-0-	-0-	3001	2	35	9	68	
05	3130	X		3130	-0-	-0-	-0-	3115	2	15	9	70	
*06	2574	X		2574	-0-	-0-	-0-	2556	2	18	9	72	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	626	1	3848	2	Y	1012	875	1	448
						1113	9							
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	Y	980	1045	1	383
						1078	9							
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	626	1	3628	2	Y	1124	1099	1	408
						1236	9							
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	549	1	3053	2	Y	1227	1215	1	420
						1350	9							
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	573	1	3100	2	Y	992	1045	1	367
						1091	9							
*06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	556	1	3088	2	Y	946	811	1	502
						1041	9							

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
01	6355 X	5462	-0-	-893	-0-	5433	2	29	9	Y	26	22	1	60
02	5740 X	5684	-0-	-56	-0-	5660	2	24	9	Y	22	25	1	57
03	6355 X	6160	-0-	-195	-0-	6140	2	20	9	Y	18	15	1	60
04	5790 X	5564	-0-	-226	-0-	5547	2	17	9	Y	15	23	1	52
05	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	6068	2	26	9	Y	24	23	1	53
06	6090 X	5908	-0-	-182	-0-	5886	2	22	9	Y	20	14	1	59

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
01	11966 X	10941	-0-	-1025	-0-	10697	2	244	9	Y	222	245	1	86
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10594	2	232	9	Y	211	217	1	80
03	11966 X	11176	-0-	-790	-0-	10887	2	289	9	Y	263	231	1	112
04	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10648	2	330	9	Y	300	286	1	126
05	11997 X	11400	-0-	-597	-0-	11086	2	314	9	Y	285	323	1	88
06	11610 X	10553	-0-	-1057	-0-	10267	2	286	9	Y	260	239	1	109

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
01	7533 X	7057	-0-	-476	-0-	6882	2	175	9	N	159	181	1	128
02	7056 X	6500	-0-	-556	-0-	6359	2	141	9	N	128	140	1	116
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7767	2	166	9	N	151	158	1	109
04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6998	2	217	9	N	197	140	1	166
05	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	7934	2	300	9	N	273	208	1	231
06	7680 X	7386	-0-	-294	-0-	7231	2	155	9	N	141	173	1	199

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137 X	9516	-0-	-621	-0-	1303	1	7962	2	N	228	197	1	132
						251	9							
02	9044 X	8494	-0-	-550	-0-	1171	1	7137	2	N	169	179	1	122
						186	9							
03	10044 X	9396	-0-	-648	-0-	1363	1	7857	2	N	160	198	1	84
						176	9							
04	9480 X	8602	-0-	-878	-0-	1283	1	7090	2	N	208	175	1	117
						229	9							
05	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	1494	1	8085	2	N	317	314	1	120
						349	9							
06	9210 X	9075	-0-	-135	-0-	1337	1	7416	2	N	293	256	1	157
						322	9							
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903														
01	4805 X	4439	-0-	-366	-0-	603	1	3683	2	N	139	128	1	99
						153	9							
02	4116 X	3771	-0-	-345	-0-	514	1	3126	2	N	119	99	1	119
						131	9							
03	4526 X	4106	-0-	-420	-0-	589	1	3425	2	N	84	133	1	70
						92	9							
04	4380 X	4051	-0-	-329	-0-	599	1	3294	2	N	144	121	1	93
						158	9							
05	4495 X	3578	-0-	-917	-0-	533	1	2881	2	N	149	167	1	75
						164	9							
06	4290 X	3536	-0-	-754	-0-	514	1	2862	2	N	145	123	1	97
						160	9							
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260														
01	7099 X	6970	-0-	-129	-0-	962	1	5873	2	N	123	122	1	76
						135	9							
02	6440 X	6384	-0-	-56	-0-	887	1	5333	2	N	149	116	1	109
						164	9							
03	7006 X	6809	-0-	-197	-0-	992	1	5720	2	N	88	137	1	60
						97	9							
04	6870 X	6803	-0-	-67	-0-	1028	1	5678	2	N	88	80	1	68
						97	9							
05	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	1126	1	6087	2	N	131	137	1	62
						144	9							
*06	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	1069	1	5925	2	N	101	88	1	75
						111	9							
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568														
01	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	267	1	1658	2	N	762	648	1	351
						838	9							
02	3472 X	2320	-0-	-1152	-0-	230	1	1419	2	N	610	508	1	453
						671	9							
03	3348 X	2437	-0-	-911	-0-	254	1	1483	2	N	636	858	1	231
						700	9							
04	3240 X	2652	-0-	-588	-0-	296	1	1634	2	N	656	598	1	289
						722	9							
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	335	1	1820	2	N	738	805	1	222
						812	9							
*06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	317	1	1750	2	N	675	576	1	321
						743	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17453 X	15043	-0-	-2410	-0-	1966	1	12012	2	N	968	823	1			468
						1065	9									
02	15316 X	12796	-0-	-2520	-0-	1684	1	10115	2	N	906	794	1			580
						997	9									
03	16492 X	13586	-0-	-2906	-0-	1857	1	10717	2	N	920	1217	1			283
						1012	9									
04	15420 X	13066	-0-	-2354	-0-	1845	1	10169	2	N	956	892	1			347
						1052	9									
05	15407 X	13368	-0-	-2039	-0-	1924	1	10411	2	N	939	998	1			288
						1033	9									
06	14550 X	12842	-0-	-1708	-0-	1829	1	10141	2	N	793	711	1			370
						872	9									
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574																
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PNG OPERATING COMPANY 668536																
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953																
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					85
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					85
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					85
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					85
*05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					85
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420																
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					18
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					18
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					18
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					18
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					18
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					18
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378																
01	1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-					215
02	1288 N	1059	-0-	-229	-0-	1059	2			N	-0-					215
03	1333 N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					215
04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					215
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					215
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986										TOTAL DEPTH	12900	PERF.12382	- 12800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12594	- 12689
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12308	- 12706
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			88
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH	17000	PERF.13431	- 15580
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			53
02	1148 N	807	-0-	-341	-0-	807	2		N	-0-			53
03	1209 N	662	-0-	-547	-0-	662	2		N	-0-			53
04	1560 N	816	-0-	-744	-0-	816	2		N	-0-			53
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	-0-			53
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998										TOTAL DEPTH	12600	PERF.12324	- 12382
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH	12665	PERF.12496	- 12526
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	13654	PERF.13151	- 13508
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2637	2	87	9	N	79					143
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	79	1			65
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3					68
04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					68
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					68
*06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2295	2	138	9	N	125	125	1			68

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

01	558 N	287	-0-	-271	-0-	278	2	9	9	N	8					49
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					49
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					49
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					49
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					49
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	-0-	1437	2	8	9	12
02		1344 N	1314	-0-	-30	-0-	-0-	1311	2	3	9	15
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	17
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2			17
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2			17
06		1440 N	1395	-0-	-45	-0-	-0-	1395	2			17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613												
01		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	-0-	1121	2			118
02		1064 N	1049	-0-	-15	-0-	-0-	1049	2			118
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	-0-	1142	2			118
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	75	9	186
05		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	-0-	1100	2			186
06		1110 N	963	-0-	-147	-0-	-0-	963	2			186

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732												
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	75
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	-0-	1242	2	11	9	36
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	50
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	63
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	72
*06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	82

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862												
01		2294 N	175	-0-	-2119	-0-	-0-	175	2			54
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-	-0-					54
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					54
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700												
01		806 N	671	-0-	-135	-0-	-0-	629	2	42	9	13
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	26	9	37
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	47
04		660 N	575	-0-	-85	-0-	-0-	575	2			47
05		713 N	511	-0-	-202	-0-	-0-	511	2			47
06		960 N	484	-0-	-476	-0-	-0-	484	2			47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
01		4991 X	4032	-0-	-959	-0-	-0-	4010	2	22	9	74
02		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	-0-	7478	2	17	9	89
03		20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	-0-	20306	2	19	9	106
04		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	-0-	21217	2	6	9	111
05		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	-0-	22179	2	29	9	137
*06		23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	-0-	23523	2	6	9	142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-			34
02	1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2			N	-0-			34
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			34
04	1950 N	1556	-0-	-394	-0-	1554	2	2	9	N	2			36
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			36
06	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2			N	-0-			36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315														
01	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-			39
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			39
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			39
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			39
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-			39
06	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738														
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			74
02	1904 N	1581	-0-	-323	-0-	1581	2			N	-0-			74
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2			76
04	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1642	2			N	-0-			76
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			76
06	2370 N	1800	-0-	-570	-0-	1800	2			N	-0-			76

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791														
01	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-			43
02	1148 N	908	-0-	-240	-0-	908	2			N	-0-			43
03	1333 N	992	-0-	-341	-0-	992	2			N	-0-			43
04	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-			43
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			43
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-			43

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585														
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			143
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	9	N	1			144
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2803	2	34	9	N	31			175
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			175
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4007	2	45	9	N	41			216
*06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3050	2	10	9	N	9			225

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477														
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			78
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			78
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1905	2	43	9	N	39			117
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1			118
05	1519 N	490	-0-	-1029	-0-	490	2			N	-0-			118
06	1890 N	408	-0-	-1482	-0-	408	2			N	-0-			118

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450														
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2221	2	51	9	N	46			223
02	2800 N	3034	-0-	234	234	2977	2	57	9	N	52	57	1	218
03	3100 N	3117	-0-	17	251	3051	2	66	9	N	60			278
04	3000 N	3640	-0-	640	891	3589	2	51	9	N	46	194	1	130
05	5210 X	4319	-0-	-891	-0-	4262	2	57	9	N	52			182
*06	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16			198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3689 X	3494	-0-	-195	-0-	3457	2	37	9	N	34					194
02		3192 X	3015	-0-	-177	-0-	2989	2	26	9	N	24	114	1			104
03		3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3440	2	32	9	N	29					133
04		3420 X	3315	-0-	-105	-0-	3275	2	40	9	N	36					169
05		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3393	2	45	9	N	41					210
06		3390 X	3317	-0-	-73	-0-	3275	2	42	9	N	38	79	1			169

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674																	
01		1891 N	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	-0-					45
02		1708 N	1154	-0-	-554	-0-	1154	2			N	-0-					45
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					45
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					45
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					45
06		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046																	
01		713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					40
02		644 N	562	-0-	-82	-0-	562	2			N	-0-					40
03		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					40
04		630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					40
05		620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					40
06		600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072																	
01		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2			N	-0-					42
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					42
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					42
04		1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					42
05		1736 N	956	-0-	-780	-0-	956	2			N	-0-					42
06		1140 N	542	-0-	-598	-0-	542	2			N	-0-					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	18
02		1988 N	1956	-0-	-32	-0-	-0-	1956	2		N	18
03		2201 N	2031	-0-	-170	-0-	-0-	2031	2		N	18
04		2130 N	2117	-0-	-13	-0-	-0-	2071	2	46	9	60
05		2170 N	2085	-0-	-85	-0-	-0-	2079	2	6	9	65
*06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2	9	9	73

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478												
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	4748	2	33	9	170
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	192
03		4774 X	4619	-0-	-155	-0-	-0-	4616	2	3	9	19
04		4620 X	4281	-0-	-339	-0-	-0-	4281	2		N	19
05		4774 X	2990	-0-	-1784	-0-	-0-	2971	2	19	9	36
06		4620 X	2541	-0-	-2079	-0-	-0-	2508	2	33	9	66

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318												
01		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	-0-	1559	2	1	9	138
02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-	-0-				N	25
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				N	25
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-				N	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576												
01		806 N	770	-0-	-36	-0-	-0-	770	2		N	-0-
02		700 N	695	-0-	-5	-0-	-0-	695	2		N	-0-
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	-0-	762	2		N	-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-
*06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234												
01		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	29
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	29
03		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	-0-	1639	2		N	29
04		1860 N	1660	-0-	-200	-0-	-0-	1660	2		N	29
05		1922 N	1683	-0-	-239	-0-	-0-	1675	2	8	9	36
*06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1729	2	89	9	N	81					175
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1394	2	76	9	N	69	162	1			82
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1321	2	66	9	N	60					142
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	190	1			54
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	2	46	9	N	42					96
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					96

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1112	2	6	9	N	5					25
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	2		3	9	3					28
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	931	2	25	9	N	23					51
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					51
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					51
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	N	180
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	923	2	29	9	N	58
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1254	2	53	9	N	106
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	992	2	18	9	N	122
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	N	145
*06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	N	53

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448												
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	23
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	23
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	30
04		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	30
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1432	2	48	9	N	74
*06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	79

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393												
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1476	2	41	9	N	107
02		1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1050	2	1	9	N	108
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1843	2	37	9	N	142
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	25
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	42
*06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761												
01		1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	5
02		1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	5
03		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	5
04		1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2			N	5
05		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	5
06		1620 N	1052	-0-	-568	-0-	1052	2			N	5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552												
01		1550 X	780	-0-	-770	-0-	780	2			N	23
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	23
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	23
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	23
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716												
01		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1547	2	6	9	Y	54
02		1456 N	1366	-0-	-90	-0-	1366	2			Y	54
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	59
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	61
05		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	61
06		1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1360	2	1	9	Y	62

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	N	40
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	40
03		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	40
04		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1554	2	10	9	N	49
05		1922 N	1648	-0-	-274	-0-	1623	2	25	9	N	72
06		1530 N	1273	-0-	-257	-0-	1271	2	2	9	N	74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13110	- 15488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	N	14					153
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7	116	1			44
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2549	2	84	9	N	76					120
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2239	2	72	9	N	65					185
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	N	15					200
06	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1934	2	11	9	N	10	150	1			60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006										TOTAL DEPTH 15825	PERF.13213	- 15650				
01	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1733	2	39	9	N	35					105
02	1596 N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2			N	-0-					105
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1739	2	50	9	N	45					150
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1784	2	19	9	N	17					167
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	2	14	9	N	13					180
06	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1649	2	22	9	N	20					200

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 15584	PERF.13074	- 15435				
01	468 N	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-					112
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					112
03	1984 X	1	-0-	-1983	-0-		1 2			N	-0-					112
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					112
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					112
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13207	- 15505				
01	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2086	2	7	9	Y	6					54
02	1932 N	1752	-0-	-180	-0-	1752	2			Y	-0-					54
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	Y	5					59
04	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	1979	2	2	9	Y	2					61
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					61
06	2220 N	2020	-0-	-200	-0-	2019	2	1	9	Y	1					62

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007										TOTAL DEPTH 17100	PERF.12586	- 13598				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					33
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					33
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					33
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					33
*06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					33

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006										TOTAL DEPTH 15470	PERF.12900	- 15199				
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	507	2	34	9	N	31					144
02	504 N	410	-0-	-94	-0-	401	2	9	9	N	8					152
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	21					173
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	969	2	31	9	N	28	171	1			30
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					30
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	470	2	9	9	N	8					38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007										TOTAL DEPTH 15875	PERF.13852	- 15719				
01	2232 N	1884	-0-	-348	-0-	1864	2	20	9	N	18					158
02	1848 N	1292	-0-	-556	-0-	1263	2	29	9	N	26	138	1			46
03	2077 N	104	-0-	-1973	-0-	100	2	4	9	N	4					50
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					50
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					50
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2765	2	29	9	N	26				70
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3462	2	19	9	N	17				87
03	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2507	2	24	9	N	22				109
04	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2331	2	22	9	N	20				129
05	3379 X	2278	-0-	-1101	-0-	2256	2	22	9	N	20				149
06	3270 X	2288	-0-	-982	-0-	2279	2	9	9	N	8				157

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-				51
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	449	2			N	-0-				51
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-				51
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-				51
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-				51
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-				25
02	952 N	825	-0-	-127	-0-	825	2			N	-0-				25
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-				25
04	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-				25
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				25
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-				33
03	159 X	44	-0-	-115	-0-	44	2			N	-0-				33
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				33
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				33
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH 15411	PERF.12772 - 15292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006										TOTAL DEPTH 15387	PERF.12840 - 15061					
01	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1641	2	6	9	N	5					85
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	1586	2			N	-0-					85
03	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1699	2	36	9	N	33					118
04	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	1457	2	13	9	N	12					130
05	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1694	2	67	9	N	61					191
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1532	2	28	9	N	25	163	1			53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007										TOTAL DEPTH 15757	PERF.13754 - 15422					
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					91
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					91
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					91
04	2670 N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-					91
05	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2745	2	28	9	N	25					116
06	2610 N	2609	-0-	-1	-0-	2579	2	30	9	N	27					143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH 15505	PERF.13642 - 15410					
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					14
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	808	2			Y	-0-					14
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-					14
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					14
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH 15725	PERF.13656 - 15528					
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					107
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	140	185	1			62
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					62
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 15830	PERF.12940 - 15595					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021																

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15718	PERF.13854 - 15638					
01	1364 N	837	-0-	-527	-0-	837	2			Y	-0-					41
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					41
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					42
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					42
05	1271 N	774	-0-	-497	-0-	774	2			Y	-0-					42
06	900 N	268	-0-	-632	-0-	268	2			Y	-0-					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2		Y	-0-		25
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	2		Y	-0-		25
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		Y	-0-		25
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-		25
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-		25
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2		Y	-0-		25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582												
01	1953 X	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		Y	-0-		41
02	1764 X	1701	-0-	-63	-0-	1701	2		Y	-0-		41
03	1953 X	1056	-0-	-897	-0-	1054	2	2 9	Y	2		43
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		Y	-0-		43
05	1953 X	1373	-0-	-580	-0-	1373	2		Y	-0-		43
06	1020 N	517	-0-	-503	-0-	517	2		Y	-0-		43

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250												
01	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1433	2	22 9	N	20		118
02	1428 N	1278	-0-	-150	-0-	1268	2	10 9	N	9		127
03	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1388	2	118 9	N	107	167 1	67
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1321	2	6 9	N	5		72
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1 9	N	1		73
06	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1343	2	14 9	N	13		86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350												
01	4557 X	4317	-0-	-240	-0-	4294	2	23 9	N	21		121
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4608	2	1 9	N	1	87 1	35
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2 9	N	2		37
04	4290 X	4117	-0-	-173	-0-	4108	2	9 9	N	8		45
05	5115 X	4163	-0-	-952	-0-	4155	2	8 9	N	7		52
06	4950 X	4166	-0-	-784	-0-	4143	2	23 9	N	21		73

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533												
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1541	2	8 9	Y	7	47 1	11
02	1540 N	1211	-0-	-329	-0-	1207	2	4 9	Y	4		15
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2 9	Y	2		17
04	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315	2		Y	-0-		17
05	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		Y	-0-		17
06	1800 N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2		Y	-0-		17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
01	3100 N	3389	-0-	289	289	3389	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	3105	-0-	305	594	3105	2		Y	-0-		-0-
03	2104 N	1510	-0-	-594	-0-	1510	2		Y	-0-		-0-
04	1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2		Y	-0-		-0-
05	1085 X	607	-0-	-478	-0-	607	2		Y	-0-		-0-
06	1560 X	551	-0-	-1009	-0-	551	2		Y	-0-		-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1966	2	253	9	N	230			338
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	N	7	184	1	161
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	N	20			181
04		2160 N	1998	-0-	-162	-0-	1994	2	4	9	N	4			185
05		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2021	2	6	9	N	5			190
06		2220 N	1916	-0-	-304	-0-	1916	2			N	-0-			190

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442															
01		4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4503	2	59	9	N	54	97	1	121
02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4772	2	54	9	N	49			170
03		4867 X	4700	-0-	-167	-0-	4654	2	46	9	N	42			212
04		4710 X	4438	-0-	-272	-0-	4377	2	61	9	N	55			267
05		4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4573	2	73	9	N	66	176	1	157
06		4710 X	4616	-0-	-94	-0-	4559	2	57	9	N	52	155	1	54

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078															
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2			74
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	N	3			77
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2			79
04		1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1446	2	9	9	N	8			87
05		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1439	2	13	9	N	12			99
06		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1365	2	4	9	N	4	72	1	31

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206															
01		2082 N	2008	-0-	-74	-0-	1885	2	123	9	N	112			159
02		2044 N	1448	-0-	-596	-0-	1422	2	26	9	N	24			183
03		2387 X	1930	-0-	-457	-0-	1890	2	40	9	N	36			219
04		2310 X	1894	-0-	-416	-0-	1831	2	63	9	N	57	110	1	166
05		2387 X	1897	-0-	-490	-0-	1842	2	55	9	N	50			216
06		1950 X	1773	-0-	-177	-0-	1772	2	1	9	N	1	100	1	117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2		N	-0-		57
02		476 N	408	-0-	-68	-0-	408	2		N	-0-		57
03		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-		57
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		57
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-		57
*06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701													
01		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-		158
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2		N	-0-		158
03		279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-		158
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-		158
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		158
*06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672													
01		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-		100
02		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-		100
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-		100
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-		100
05		2759 X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2		N	-0-		100
06		3150 X	2319	-0-	-831	-0-	2319	2		N	-0-		100

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788													
01		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2		Y	-0-		48
02		756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2		Y	-0-		48
03		806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2		Y	-0-		48
04		720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2		Y	-0-		48
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-		48
*06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-		48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280													
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		30
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		30
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		30
04		1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2		N	-0-		30
05		1116 N	636	-0-	-480	-0-	636	2		N	-0-		30
06		1020 N	450	-0-	-570	-0-	450	2		N	-0-		30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099													
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	47	127
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	17	144
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21	165
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2266	2	12	9	N	11	176
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	N	11	187
06		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1657	2	63	9	N	57	57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012										TOTAL DEPTH 15800	PERF.12987 - 15277					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008										TOTAL DEPTH 15375	PERF.12819 - 14935					
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3					152
02	1708 N	262	-0-	-1446	-0-	262	2			N	-0-					152
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					152
04	1650 N	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					152
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	83	187	1			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH 15505	PERF.12868 - 15352					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 15535	PERF.12450 - 15424					
01	10739 X	5208	-0-	-5531	-0-	5204	2	4	9	Y	4					28
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4634	2	4	9	Y	4					32
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	2	39	9	Y	35					67
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					67
05	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					67
*06	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	9566	2	56	9	Y	51					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH 15457	PERF.13284 - 15381					
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7					61
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	2	33	9	Y	30	35	1			56
03	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	1495	2	25	9	Y	23					79
04	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	1383	2	23	9	Y	21					100
05	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1378	2	22	9	Y	20					120
06	1470 N	1111	-0-	-359	-0-	1097	2	14	9	Y	13	86	1			47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH 15323	PERF.12305 - 15284					
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8	9	Y	7	17	1			17
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	9					26
03	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2194	2	35	9	Y	32					58
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2149	2	18	9	Y	16					74
05	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	2168	2	19	9	Y	17	63	1			28
06	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2061	2	15	9	Y	14					42

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH 15830	PERF.12384 - 15342					
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					39
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					39
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-				22
02	2296 X	1684	-0-	-612	-0-	1684	2			N	-0-				22
03	2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-				22
04	2370 X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-				22
05	2449 X	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			N	-0-				22
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257	2			N	-0-				22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408															
01	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1460	2	62	9	N	56				199
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2355	2	88	9	N	80	184	1		95
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1695	2	113	9	N	103				198
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1666	2	102	9	N	93	190	1		101
05	2511 N	1957	-0-	-554	-0-	1906	2	51	9	N	46				147
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1511	2	86	9	N	78				225

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166															
01	3875 X	2952	-0-	-923	-0-	2948	2	4	9	Y	4				28
02	3500 X	30	-0-	-3470	-0-	26	2	4	9	Y	4				32
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-				32
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-				32
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-				32
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				32

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241															
01	2077 N	1724	-0-	-353	-0-	1691	2	33	9	Y	30	83	1		96
02	1624 N	1069	-0-	-555	-0-	1069	2			Y	-0-				96
03	1705 N	569	-0-	-1136	-0-	551	2	18	9	Y	16				112
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-				112
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-				112
06	1680 X	1413	-0-	-267	-0-	1413	2			Y	-0-				112

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368															
01	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	3246	2	50	9	N	45				98
02	3276 X	2776	-0-	-500	-0-	2742	2	34	9	N	31				129
03	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3391	2	11	9	N	10				139
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3364	2	11	9	N	10	73	1		76
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3294	2	143	9	N	130	176	1		30
06	3300 X	3222	-0-	-78	-0-	3171	2	51	9	N	46				76

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779															
01	3100 N	2764	-0-	-336	-0-	64	2763	2	1	9	Y	1			6
02	2578 N	2514	-0-	-64	-0-	2511	2	3	9	Y	3	3	1		6
03	2666 N	2452	-0-	-214	-0-	2450	2	2	9	Y	2				8
04	2670 N	2316	-0-	-354	-0-	2314	2	2	9	Y	2				10
05	2790 N	2419	-0-	-371	-0-	2417	2	2	9	Y	2				12
06	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1951	2	2	9	Y	2	9	1		5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-					81
02		1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			N	-0-					81
03		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					81
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					81
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					81
*06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426																	
01		2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2421	2	13	9	Y	12	33	1			29
02		2324 N	2181	-0-	-143	-0-	2162	2	19	9	Y	17					46
03		2511 N	2494	-0-	-17	-0-	2421	2	73	9	Y	66					112
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2370	2	35	9	Y	32					144
05		2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2378	2	35	9	Y	32	126	1			50
06		2340 N	2313	-0-	-27	-0-	2282	2	31	9	Y	28					78

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582																	
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2145	2	6	9	Y	5					25
02		2800 N	3246	-0-	446	446	3233	2	13	9	Y	12	25	1			12
03		2531 N	2085	-0-	-446	-0-	2074	2	11	9	Y	10					22
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	Y	8					30
05		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2246	2	9	9	Y	8	24	1			14
*06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9	Y	8					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558																	
01		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					11
02		2128 N	2032	-0-	-96	-0-	1974	2	58	9	Y	53	48	1			16
03		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	Y	8					24
04		2790 N	2330	-0-	-460	-0-	2306	2	24	9	Y	22					46
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	44	63	1			27
06		2580 N	2185	-0-	-395	-0-	2161	2	24	9	Y	22					49

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191																	
01		2604 X	1902	-0-	-702	-0-	1873	2	29	9	N	26	111	1			75
02		2352 X	1786	-0-	-566	-0-	1757	2	29	9	N	26					101
03		2604 X	1329	-0-	-1275	-0-	1255	2	74	9	N	67					168
04		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	N	29					197
05		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2889	2	19	9	N	17	180	1			34
*06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1972	2	42	9	N	38					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008										TOTAL DEPTH 15660	PERF.12545 - 15507					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH 15860	PERF.13978 - 15775					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH 15725	PERF.12738 - 15580					
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					33
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					33
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					33
04	2640 N	2444	-0-	-196	-0-	2444	2			N	-0-					33
05	2015 N	671	-0-	-1344	-0-	671	2			N	-0-					33
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008										TOTAL DEPTH 15479	PERF. N/A					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					41
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					41
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					41
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008										TOTAL DEPTH 15723	PERF.12530 - 15591					
01	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2			N	-0-					20
02	1624 N	1473	-0-	-151	-0-	1473	2			N	-0-					20
03	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					20
04	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1539	2	48	9	N	44					64
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1611	2	130	9	N	118					182
06	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1506	2	19	9	N	17					199

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH 15710	PERF.12570 - 15589					
01	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			Y	-0-					11
02	2856 X	2054	-0-	-802	-0-	1996	2	58	9	Y	53	48	1			16
03	3162 X	2895	-0-	-267	-0-	2886	2	9	9	Y	8					24
04	3060 X	2166	-0-	-894	-0-	2142	2	24	9	Y	22					46
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3617	2	48	9	Y	44	63	1			27
*06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2985	2	24	9	Y	22					49

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH 15718	PERF.12690 - 15758					
01	2108 X	1989	-0-	-119	-0-	1985	2	4	9	Y	4					21
02	1904 X	1849	-0-	-55	-0-	1838	2	11	9	Y	10	21	1			10
03	2108 X	1993	-0-	-115	-0-	1984	2	9	9	Y	8					18
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	Y	7					25
05	2046 X	1947	-0-	-99	-0-	1939	2	8	9	Y	7	20	1			12
06	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1864	2	8	9	Y	7					19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					37
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					37
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					37
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					37
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					37
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950																
01	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1866	2	1	9	Y	1					11
02	1904 N	1733	-0-	-171	-0-	1727	2	6	9	Y	5	6	1			10
03	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1976	2	4	9	Y	4					14
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4					18
05	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1775	2	4	9	Y	4					22
06	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1859	2	1	9	Y	1	15	1			8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686																
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					67
02	2352 N	2254	-0-	-98	-0-	2232	2	22	9	Y	20					87
03	2573 N	2273	-0-	-300	-0-	2272	2	1	9	Y	1	82	1			6
04	2580 N	2296	-0-	-284	-0-	2295	2	1	9	Y	1					7
05	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			Y	-0-					7
06	2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2280	2			Y	-0-					7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550																
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					14
02	644 N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					14
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					14
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					14
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					14
06	570 N	178	-0-	-392	-0-	178	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748																
01	3131 X	2542	-0-	-589	-0-	2511	2	31	9	Y	28					142
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2905	2	73	9	Y	66	140	1			68
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3123	2	59	9	Y	54					122
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3041	2	46	9	Y	42					164
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3077	2	56	9	Y	51	135	1			80
06	3180 X	3024	-0-	-156	-0-	2974	2	50	9	Y	45					125

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A																
01	3751 X	3178	-0-	-573	-0-	3111	2	67	9	N	61	180	1			95
02	3388 X	2578	-0-	-810	-0-	2524	2	54	9	N	49					144
03	3751 X	2519	-0-	-1232	-0-	2467	2	52	9	N	47					191
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3416	2	35	9	N	32					223
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3703	2	84	9	N	76	190	1			109
*06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3615	2	40	9	N	36					145

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540																
01	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3298	2			Y	-0-					11
02	3108 X	2580	-0-	-528	-0-	2522	2	58	9	Y	53	48	1			16
03	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	3384	2	9	9	Y	8					24
04	3330 X	2851	-0-	-479	-0-	2827	2	24	9	Y	22					46
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3542	2	48	9	Y	44	63	1			27
*06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3280	2	24	9	Y	22					49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2424	-0-	-211	-0-	2424	2		Y	-0-			67
02	2296 X	1874	-0-	-422	-0-	1854	2	20	9	Y	18		85
03	2542 X	2516	-0-	-26	-0-	2515	2	1	9	Y	1	80 1	6
04	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	2377	2	1	9	Y	1		7
05	2418 X	2377	-0-	-41	-0-	2377	2		Y	-0-			7
*06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			7

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913													
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	443	2	40	9	N	36		116
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13	91 1	38
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	445	2	51	9	N	46		84
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	378	2	26	9	N	24		108
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	352	2	20	9	N	18		126
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	388	2	22	9	N	20		146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746													
01	1922 N	1148	-0-	-774	-0-	1148	2		Y	-0-			67
02	2800 N	4748	-0-	1948	1948	4726	2	22	9	Y	20		87
03	3100 N	2515	-0-	-585	1363	2514	2	1	9	Y	1	82 1	6
04	3000 N	2230	-0-	-770	593	2229	2	1	9	Y	1		7
05	2837 X	2244	-0-	-593	-0-	2244	2		Y	-0-			7
06	3150 X	2100	-0-	-1050	-0-	2100	2		Y	-0-			7

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183													
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			49
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1841	2	58	9	N	53		102
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	2	15	9	N	14		116
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	N	16		132
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9		141
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	2	4	9	N	4		145

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680													
01	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	2		162
02	2296 N	2208	-0-	-88	-0-	2206	2	2	9	N	2		164
03	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2526	2	3	9	N	3	107 1	60
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			60
05	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2379	2	6	9	N	5		65
06	2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2232	2	6	9	N	5		70

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776													
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2		N	-0-			13
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2		N	-0-			13
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2		N	-0-			13
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			13
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			13
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258													
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		Y	-0-			32
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	427	2		Y	-0-			32
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		Y	-0-			32
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		Y	-0-			32
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			32
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1244	2	17	9	N	125
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	138
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	138
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	138
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1538	2	235	9	N	161
*06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1525	2	120	9	N	78

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-
03		1209 N	865	-0-	-344	-0-	865	2			Y	-0-
04		1170 N	809	-0-	-361	-0-	809	2			Y	-0-
05		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-
*06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
01		2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1883	2	25	9	N	37
02		1820 N	1679	-0-	-141	-0-	1676	2	3	9	N	40
03		1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1691	2	33	9	N	70
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2	22	9	N	90
05		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2482	2	36	9	N	123
*06		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2605	2	40	9	N	159

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892												
01		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	120
02		1204 N	1201	-0-	-3	-0-	1178	2	23	9	N	141
03		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1195	2	1	9	N	142
04		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1115	2	1	9	N	45
05		1333 N	1064	-0-	-269	-0-	1064	2			N	45
*06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1169	2	50	9	N	90

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893												
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	122
02		1540 N	1421	-0-	-119	-0-	1408	2	13	9	N	134
03		1736 N	1372	-0-	-364	-0-	1369	2	3	9	N	137
04		1680 N	1267	-0-	-413	-0-	1267	2			N	137
05		1581 N	1279	-0-	-302	-0-	1278	2	1	9	N	138
06		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1207	2	81	9	N	212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662													
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-		64	
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-		64	
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-		64	
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-		64	
05	3100 N	3645	-0-	545	545	3645	2		N	-0-		64	
*06	3000 N	4105	-0-	1105	1650	4105	2		N	-0-		64	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518													
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2 9	N	2		43	
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-		43	
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-		43	
04	2460 N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2		N	-0-		43	
05	2573 N	2390	-0-	-183	-0-	2389	2	1 9	N	1		44	
06	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2195	2	8 9	N	7		51	

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946													
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	34		117	
02	1820 X	697	-0-	-1123	-0-	679	2	18 9	N	16	105 1	28	
03	2015 X	532	-0-	-1483	-0-	532	2		N	-0-		28	
04	1740 X	375	-0-	-1365	-0-	375	2		N	-0-		28	
05	1798 X	426	-0-	-1372	-0-	426	2		N	-0-		28	
06	750 X	362	-0-	-388	-0-	362	2		N	-0-		28	

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461													
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-		82	
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8 9	Y	7		89	
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-		89	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-		89	
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-		89	
06	1560 X	1160	-0-	-400	-0-	1160	2		Y	-0-		89	

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010													
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		58	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A													
01	11346 X	10928	-0-	-418	-0-	10765	2	163 9	N	148	189 1	48	
02	10248 X	9697	-0-	-551	-0-	9680	2	17 9	N	15		63	
03	11191 X	10653	-0-	-538	-0-	10601	2	52 9	N	47		110	
04	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11144	2	29 9	N	26		136	
05	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11789	2	59 9	N	54		190	
06	10590 X	10038	-0-	-552	-0-	10010	2	28 9	N	25	144 1	71	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		17
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		17
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-		17
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-		17
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		17
*06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1946 2	30 9	N	27		44

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952												
01		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101 2		N	-0-		73
02		1064 N	1041	-0-	-23	-0-	1041 2		N	-0-		73
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		73
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		73
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		73
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044 2		N	-0-		73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554												
01		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2		N	-0-		44
02		812 N	763	-0-	-49	-0-	763 2		N	-0-		44
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		44
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		44
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		44
*06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292												
01		11129 X	8878	-0-	-2251	-0-	8738 2	140 9	N	127	193 1	193
02		10052 X	7025	-0-	-3027	-0-	6934 2	91 9	N	83		276
03		11129 X	2734	-0-	-8395	-0-	2701 2	33 9	N	30	196 1	110
04		9990 X	5818	-0-	-4172	-0-	5745 2	73 9	N	66		176
05		9269 X	6261	-0-	-3008	-0-	6191 2	70 9	N	64		240
06		8580 X	3466	-0-	-5114	-0-	3444 2	22 9	N	20	88 1	172

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894												
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217												
01		2635 X	2617	-0-	-18	-0-	2594 2	23 9	Y	21		59
02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2570 2	14 9	Y	13		72
03		2573 X	2402	-0-	-171	-0-	2367 2	35 9	Y	32		104
04		2520 X	2218	-0-	-302	-0-	2204 2	14 9	Y	13	47 1	70
05		2852 X	2292	-0-	-560	-0-	2275 2	17 9	Y	15		85
06		2310 N	2177	-0-	-133	-0-	2143 2	34 9	Y	31	94 1	22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1776	2	23	9	Y	59
02		1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1481	2	14	9	Y	72
03		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2926	2	35	9	Y	104
04		1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1438	2	14	9	Y	70
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2190	2	17	9	Y	85
06		2700 N	1125	-0-	-1575	-0-	1091	2	34	9	Y	22

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221												
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-
03		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-
04		570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-
05		558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-
06		510 N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705												
01		9052 X	8209	-0-	-843	-0-	8209	2			Y	-0-
02		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-
03		8804 X	8675	-0-	-129	-0-	8675	2			Y	-0-
04		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			Y	-0-
05		8804 X	6927	-0-	-1877	-0-	6927	2			Y	-0-
06		8880 X	5250	-0-	-3630	-0-	5250	2			Y	-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518												
01		9083 X	8754	-0-	-329	-0-	8514	2	240	9	N	216
02		8204 X	7774	-0-	-430	-0-	7616	2	158	9	N	360
03		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9343	2	120	9	N	280
04		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9251	2	194	9	N	260
05		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9283	2	185	9	N	236
06		8850 X	8711	-0-	-139	-0-	8566	2	145	9	N	260

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203												
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	208
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	222
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	617	2	12	9	N	233
04		1140 N	279	-0-	-861	-0-	279	2			N	233
05		1023 N	186	-0-	-837	-0-	185	2	1	9	N	234
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	234

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946												
01		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715	2			N	16
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1472	2	175	9	N	81
03		1767 N	1335	-0-	-432	-0-	1292	2	43	9	N	120
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2255	2	17	9	N	135
05		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	2	52	9	N	182
*06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	2	26	9	N	206

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280												
01		3999 X	3405	-0-	-594	-0-	3332	2	73	9	N	135
02		3444 X	2960	-0-	-484	-0-	2893	2	67	9	N	196
03		3472 X	2653	-0-	-819	-0-	2567	2	86	9	N	80
04		3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3194	2	55	9	N	130
05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3881	2	66	9	N	190
06		3300 X	2863	-0-	-437	-0-	2824	2	39	9	N	63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2	N	-0-		21
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	194	183 1	32
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	3		35
04		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1299	2	N	9		43
05		1519 N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2	N	-0-		43
06		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1370	2	N	28		71

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	321	-0-	321	321	321	2	Y	-0-		-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721												
01		10230 X	9989	-0-	-241	-0-	9989	2	Y	-0-		-0-
02		7560 X	7214	-0-	-346	-0-	7214	2	Y	-0-		-0-
*03		10261 X	5362	-0-	-4899	-0-	5362	2	Y	-0-		-0-
04		9930 X	3763	-0-	-6167	-0-	3763	2	Y	-0-		-0-
05		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2	Y	-0-		-0-
*06		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2	Y	-0-		-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875												
01		9548 X	8639	-0-	-909	-0-	8639	2	Y	-0-		-0-
02		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2	Y	-0-		-0-
03		9858 X	8119	-0-	-1739	-0-	8119	2	Y	-0-		-0-
04		9540 X	8823	-0-	-717	-0-	8823	2	Y	-0-		-0-
05		9858 X	9324	-0-	-534	-0-	9324	2	Y	-0-		-0-
06		9240 X	8751	-0-	-489	-0-	8751	2	Y	-0-		-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909												
01		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609	2	Y	-0-		-0-
02		3192 X	3174	-0-	-18	-0-	3174	2	Y	-0-		-0-
03		3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2	Y	-0-		-0-
04		3540 X	3239	-0-	-301	-0-	3239	2	Y	-0-		-0-
05		3658 X	1425	-0-	-2233	-0-	1423	2	Y	2		2
06		3480 X	411	-0-	-3069	-0-	411	2	Y	-0-		2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200												
01		18941 X	18186	-0-	-755	-0-	18186	2	Y	-0-		-0-
02		17108 X	16637	-0-	-471	-0-	16637	2	Y	-0-		-0-
03		18476 X	17756	-0-	-720	-0-	17756	2	Y	-0-		-0-
04		17880 X	16947	-0-	-933	-0-	16947	2	Y	-0-		-0-
05		18414 X	17395	-0-	-1019	-0-	17395	2	Y	-0-		-0-
06		17820 X	16921	-0-	-899	-0-	16921	2	Y	-0-		-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961												
01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2	N	-0-		-0-
02		7084 X	6484	-0-	-600	-0-	6484	2	N	-0-		-0-
03		7843 X	6344	-0-	-1499	-0-	6344	2	N	-0-		-0-
04		7590 X	7055	-0-	-535	-0-	7055	2	N	-0-		-0-
05		7843 X	7676	-0-	-167	-0-	7676	2	N	-0-		-0-
06		7590 X	7299	-0-	-291	-0-	7299	2	N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	3472 X	2187	-0-	-1285	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-	
02	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		Y	-0-			-0-	
03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2		Y	-0-			-0-	
04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2		Y	-0-			-0-	
05	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2		Y	-0-			-0-	
*06	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2		Y	-0-			-0-	

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457														
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			74	
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2		N	-0-			74	
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			74	
04	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2		N	-0-			74	
05	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	766	1	8730	2	N	36		110	
						40	9							
*06	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	1044	1	8603	2	N	4		114	
						4	9							

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538														
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	2	Y	214	98	1	123
						235	9							
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1490	2	Y	155	125	1	153
						171	9							
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	372	1	418	2	Y	157	130	1	180
						173	9							
04	2430 X	2100	-0-	-330	-0-	360	1	1556	2	Y	167	225	1	122
						184	9							
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	372	1	2546	2	Y	173	113	1	182
						190	9							
*06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	360	1	2387	2	Y	174	262	1	94
						191	9							

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573														
01	11346 X	10790	-0-	-556	-0-	10759	2	31	9	N	28			195
02	10136 X	9171	-0-	-965	-0-	9151	2	20	9	N	18	134	1	79
03	11067 X	7836	-0-	-3231	-0-	7775	2	61	9	N	55			134
04	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11612	2	146	9	N	133	180	1	87
05	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11093	2	52	9	N	47			134
*06	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10530	2	22	9	N	20			154

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485														
01	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	4418	2	67	9	N	61			111
02	4228 X	4041	-0-	-187	-0-	3986	2	55	9	N	50			161
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	4510	2	83	9	N	75	187	1	49
04	4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4334	2	6	9	N	5			54
05	4743 X	4724	-0-	-19	-0-	4497	2	227	9	N	206	194	1	66
06	4440 X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2			N	-0-			66

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-	
05		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
*06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
05		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-	

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076															
01		2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2		N	-0-			-0-	
02		1932 X	1620	-0-	-312	-0-	1620	2		N	-0-			-0-	
03		2046 X	1795	-0-	-251	-0-	1795	2		N	-0-			-0-	
04		1950 X	1677	-0-	-273	-0-	1677	2		N	-0-			-0-	
05		1953 X	1668	-0-	-285	-0-	1668	2		N	-0-			-0-	
06		1740 N	684	-0-	-1056	-0-	684	2		N	-0-			-0-	

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777															
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4607	2	129	9	N	117	192	1	220
02		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3670	2	103	9	N	94	188	1	126
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5634	2	190	9	N	173	184	1	115
04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5771	2	79	9	N	72			187
05		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5486	2	99	9	N	90	151	1	126
*06		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4664	2	94	9	N	85			211

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334															
01		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2		Y	-0-				-0-
02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		Y	-0-				-0-
03		5451 X	4746	-0-	-705	-0-	4746	2		Y	-0-				-0-
04		5250 X	3879	-0-	-1371	-0-	3879	2		Y	-0-				-0-
05		5425 X	3740	-0-	-1685	-0-	3740	2		Y	-0-				-0-
*06		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		Y	-0-				-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595															
01		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19608	2	409	9	Y	372	572	1	228
02		18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	17542	2	481	9	Y	437	392	1	273
03		18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	18112	2	501	9	Y	455	576	1	152
04		18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	17830	2	472	9	Y	429	378	1	203
05		19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	19395	2	535	9	Y	486	574	1	115
*06		19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	18969	2	557	9	Y	506	384	1	237

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863															
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2		N	-0-				-0-
02		10640 X	10124	-0-	-516	-0-	10124	2		N	-0-				-0-
03		11780 X	11302	-0-	-478	-0-	11302	2		N	-0-				-0-
04		11550 X	10324	-0-	-1226	-0-	10324	2		N	-0-				-0-
05		11935 X	9271	-0-	-2664	-0-	9185	2	86	9	N				78
*06		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2		N	-0-				78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	16803	2	251	9	N	228	179	1		349
02	15176 X	14906	-0-	-270	-0-	14658	2	248	9	N	225	227	1		347
03	16802 X	14933	-0-	-1869	-0-	14883	2	50	9	N	45	187	1		205
04	16500 X	16216	-0-	-284	-0-	16170	2	46	9	N	42				247
05	17050 X	16607	-0-	-443	-0-	16405	2	202	9	N	184				431
06	16500 X	15760	-0-	-740	-0-	15635	2	125	9	N	114	173	1		372

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

01	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16032	2	460	9	N	418	376	1		231
02	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	13837	2	385	9	N	350	181	1		400
03	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	14677	2	431	9	N	392	581	1		211
04	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12331	2	373	9	N	339	358	1		192
05	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	15296	2	403	9	N	366	358	1		200
*06	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	20245	2	414	9	N	376	345	1		231

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46				112
02	2800 N	4025	-0-	1225	1225	3939	2	86	9	N	78				190
03	3100 N	3061	-0-	-39	1186	2993	2	68	9	N	62	135	1		117
04	3000 N	2543	-0-	-457	729	2485	2	58	9	N	53				170
05	3691 X	2962	-0-	-729	-0-	2914	2	48	9	N	44				214
*06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2577	2	59	9	N	54	185	1		83

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	452	1	2373	2	N	8				143
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	974	1	6891	2	N	-0-				143
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1015	1	6945	2	N	-0-				143
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1044	1	4749	2	N	-0-				143
05	5332 X	4528	-0-	-804	-0-	1079	1	3449	2	N	-0-				143
*06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1044	1	4418	2	N	-0-				143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9398	2	6	9	N	5			139
02	7448 X	4523	-0-	-2925	-0-	4516	2	7	9	N	6	107	1	38
03	9672 X	7451	-0-	-2221	-0-	7451	2			N	-0-			38
04	9360 X	5757	-0-	-3603	-0-	5757	2			N	-0-			38
05	9672 X	4833	-0-	-4839	-0-	4833	2			N	-0-			38
06	9090 X	3382	-0-	-5708	-0-	3382	2			N	-0-			38

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041														
01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1674	1	4903	2	N	177	183	1	124
						195	9							
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1512	1	4225	2	N	141	194	1	71
						155	9							
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1674	1	3755	2	N	157			228
						173	9							
04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	1620	1	3373	2	N	113	189	1	152
						124	9							
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1674	1	3162	2	N	88	175	1	65
						97	9							
*06	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	1620	1	3938	2	N	87			152
						96	9							

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839														
01	4216 X	3487	-0-	-729	-0-	3246	2	241	9	N	219	191	1	239
02	3836 X	2232	-0-	-1604	-0-	2081	2	151	9	N	137	195	1	181
03	4247 X	2254	-0-	-1993	-0-	2093	2	161	9	N	146	191	1	136
04	3360 X	2682	-0-	-678	-0-	2473	2	209	9	N	190	179	1	147
05	3472 X	2089	-0-	-1383	-0-	1901	2	188	9	N	171	187	1	131
06	3360 X	1494	-0-	-1866	-0-	1374	2	120	9	N	109	182	1	58

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807														
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	1	69	9	Y	63	53	1	67
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1364	1	1069	2	Y	100	109	1	58
						110	9							
03	3100 N	3778	-0-	678	678	1510	1	2020	2	Y	225	146	1	137
						248	9							
04	3000 N	3522	-0-	522	1200	1462	1	1875	2	Y	168	209	1	96
						185	9							
05	3100 N	3920	-0-	820	2020	1510	1	2197	2	Y	194	200	1	90
						213	9							
*06	5562 X	3542	-0-	-2020	-0-	1462	1	1937	2	Y	130	185	1	35
						143	9							

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994														
01	5394 X	2225	-0-	-3169	-0-	2085	2	140	9	N	127			239
02	4872 X	2246	-0-	-2626	-0-	2145	2	101	9	N	92	191	1	140
03	5394 X	3509	-0-	-1885	-0-	557	1	2907	2	N	41			181
						45	9							
04	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	969	1	2448	2	N	40	102	1	119
						44	9							
05	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1045	1	949	2	N	3			122
						3	9							
06	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	1044	1	2251	2	N	9			131
						10	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641 X	6706	-0-	-2935	-0-	1414	1	4879	2	N	375	370	1	404
						413	9							
02	7280 X	6469	-0-	-811	-0-	1276	1	5010	2	N	166	343	1	227
						183	9							
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1414	1	8046	2	N	424	377	1	274
						466	9							
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	1368	1	6474	2	N	372	547	1	99
						409	9							
05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	1414	1	6120	2	N	258	183	1	174
						284	9							
*06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1368	1	8239	2	N	326	190	1	310
						359	9							
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156														
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	30			169
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	57			226
03	1426 X	472	-0-	-954	-0-	453	1	19	9	N	17	141	1	102
04	1350 X	928	-0-	-422	-0-	821	1	107	9	N	97			199
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	831	1	44	9	N	40			239
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	510	1	89	9	N	81			320
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303														
01	6944 X	6114	-0-	-830	-0-	6024	2	90	9	N	82			148
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5491	2	150	9	N	136	195	1	89
03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7793	2	88	9	N	80	125	1	44
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6594	2	191	9	N	174	126	1	92
05	6727 X	6043	-0-	-684	-0-	5955	2	88	9	N	80	55	1	117
06	7410 X	5805	-0-	-1605	-0-	5697	2	108	9	N	98	163	1	52
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438														
01	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	3820	2	88	9	N	80	185	1	66
02	3892 X	2971	-0-	-921	-0-	2963	2	8	9	N	7			73
03	4309 X	3344	-0-	-965	-0-	3245	2	99	9	N	90			163
04	3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3517	2	86	9	N	78	172	1	69
05	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	3516	2	85	9	N	77			146
06	3780 X	3169	-0-	-611	-0-	3104	2	65	9	N	59			205
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834														
01	7099 X	6090	-0-	-1009	-0-	5889	2	201	9	N	183	189	1	244
02	6272 X	5774	-0-	-498	-0-	5578	2	196	9	N	178	192	1	230
03	6696 X	6002	-0-	-694	-0-	5813	2	189	9	N	172	180	1	222
04	6120 X	5007	-0-	-1113	-0-	4878	2	129	9	N	117	195	1	144
05	6386 X	5071	-0-	-1315	-0-	4935	2	136	9	N	124	176	1	92
06	6180 X	3852	-0-	-2328	-0-	3728	2	124	9	N	113			205
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132														
01	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15213	2	308	9	N	280	189	1	338
02	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	13791	2	300	9	N	273	384	1	227
03	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15139	2	411	9	N	374	298	1	303
04	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14462	2	240	9	N	218	194	1	327
05	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	14999	2	325	9	N	295	391	1	231
*06	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14399	2	304	9	N	276	194	1	313

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-				13
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-				13
03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1044	1	360	9	N	327	194	1		146
04		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1044	1	139	9	N	126	167	1		105
05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1079	1	191	9	N	174				279
06		1350 X	1160	-0-	-190	-0-	1044	1	116	9	N	105	192	1		192

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976																
01		4154 X	3409	-0-	-745	-0-	3313	2	96	9	Y	87	135	1		40
02		3752 X	3468	-0-	-284	-0-	3377	2	91	9	Y	83	43	1		80
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3891	2	114	9	Y	104	127	1		57
04		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5002	2	188	9	Y	171	117	1		111
05		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7323	2	274	9	Y	249	166	1		194
*06		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6033	2	223	9	Y	203	261	1		136

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752																
01		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1391	1	7764	2	N	300	194	1		491
							330	9								
02		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	1256	1	8090	2	N	241	383	1		349
							265	9								
03		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	1391	1	9922	2	N	360	535	1		174
							396	9								
04		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	1346	1	7260	2	N	305	188	1		291
							336	9								
05		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	1391	1	8564	2	N	348	359	1		280
							383	9								
*06		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	1346	1	8333	2	N	306	376	1		210
							337	9								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378																
01		6634 X	6071	-0-	-563	-0-	5903	2	168	9	N	153	192	1		247
02		5992 X	5310	-0-	-682	-0-	5139	2	171	9	N	155	74	1		328
03		6417 X	6318	-0-	-99	-0-	6164	2	154	9	N	140	387	1		81
04		6210 X	6178	-0-	-32	-0-	6044	2	134	9	N	122				203
05		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6310	2	193	9	N	175	161	1		217
06		6120 X	5904	-0-	-216	-0-	5691	2	213	9	N	194	192	1		219

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756																
01		11904 X	10572	-0-	-1332	-0-	10124	2	448	9	Y	407	381	1		566
02		10752 X	10485	-0-	-267	-0-	10188	2	297	9	Y	270	387	1		449
03		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	10888	2	385	9	Y	350	371	1		428
04		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10558	2	323	9	Y	294	384	1		338
05		11594 X	11413	-0-	-181	-0-	11037	2	376	9	Y	342	375	1		305
06		10980 X	10264	-0-	-716	-0-	9898	2	366	9	Y	333	373	1		265

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL DEPTH 11852	PERF.12273 - 16629
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1399	1	3578	2	N	181	196	1	38
						199	9							
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	1263	1	3178	2	N	137			175
						151	9							
03	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1399	1	3853	2	N	173	180	1	168
						190	9							
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	677	1	3851	2	N	161	174	1	155
						177	9							
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	699	1	3543	2	N	135	190	1	100
						149	9							
06	3690 X	3534	-0-	-156	-0-	677	1	2789	2	N	62			162
						68	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH 12993	PERF.13161 - 21028
01	8432 X	7382	-0-	-1050	-0-	7218	2	164	9	N	149	191	1	100
02	7084 X	5781	-0-	-1303	-0-	5678	2	103	9	N	94			194
03	7843 X	6626	-0-	-1217	-0-	6503	2	123	9	N	112	180	1	126
04	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8001	2	64	9	N	58			184
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8379	2	271	9	N	246			430
*06	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8167	2	224	9	N	204	374	1	260

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH 12523	PERF.12689 - 17036
01	15376 X	12473	-0-	-2903	-0-	11844	2	629	9	N	572	567	1	280
02	13916 X	10921	-0-	-2995	-0-	10380	2	541	9	N	492	573	1	199
03	15407 X	13201	-0-	-2206	-0-	12656	2	545	9	N	495	552	1	142
04	14910 X	12581	-0-	-2329	-0-	12074	2	507	9	N	461	384	1	219
05	14818 X	12211	-0-	-2607	-0-	11695	2	516	9	N	469	378	1	310
06	12780 X	11901	-0-	-879	-0-	11328	2	573	9	N	521	570	1	261

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH 13180	PERF.13188 - 16714
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			45
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	54			99
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1516	2	53	9	Y	48	54	1	93
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			93
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			93
*06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1499	2	48	9	Y	44			137

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH 13122	PERF.13135 - 17441
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	2	95	9	N	86			330
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5039	2	84	9	N	76	184	1	222
03	4805 X	4217	-0-	-588	-0-	4162	2	55	9	N	50			272
04	5880 X	5531	-0-	-349	-0-	5445	2	86	9	N	78	183	1	167
05	6076 X	5614	-0-	-462	-0-	5534	2	80	9	N	73			240
06	5880 X	4843	-0-	-1037	-0-	4788	2	55	9	N	50			290

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011													TOTAL DEPTH	12549	PERF.12630	- 16942
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	16470	PERF.12380	- 13371
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	12569	PERF.12770	- 16803
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH	13092	PERF.13250	- 17395
01	5332 X	4047	-0-	-1285	-0-	-0-	3994	2	53	9	N	48	195	1	330	
02	4816 X	4570	-0-	-246	-0-	-0-	4479	2	91	9	N	83	195	1	218	
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	5643	2	N	82			300	
							90	9								
04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	2	N	245	343	1	202	
							270	9								
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	5084	2	N	89			291	
							98	9								
06	5880 X	5619	-0-	-261	-0-	-0-	671	1	4864	2	N	76	179	1	188	
							84	9								

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	12627	PERF.12850	- 16792
01	7068 X	6158	-0-	-910	-0-	-0-	6081	2	77	9	N	70	180	1	176	
02	6384 X	5267	-0-	-1117	-0-	-0-	5180	2	87	9	N	79	183	1	72	
03	6603 X	4682	-0-	-1921	-0-	-0-	4587	2	95	9	N	86	66	1	92	
04	6390 X	4653	-0-	-1737	-0-	-0-	4619	2	34	9	N	31			123	
05	6603 X	5090	-0-	-1513	-0-	-0-	4950	2	140	9	N	127			250	
06	5970 X	3239	-0-	-2731	-0-	-0-	3206	2	33	9	N	30	190	1	90	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231	- 20141
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	5181	2	207	9	N	188	191	1	90	
02	5936 X	4866	-0-	-1070	-0-	-0-	4725	2	141	9	N	128			218	
03	6572 X	5469	-0-	-1103	-0-	-0-	5296	2	173	9	N	157	190	1	185	
04	6360 X	5713	-0-	-647	-0-	-0-	5555	2	158	9	N	144	189	1	140	
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	-0-	5662	2	183	9	N	166	196	1	110	
*06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	-0-	5403	2	157	9	N	143	174	1	79	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2871	2	186	9	N	169	185	1	99
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2869	2	141	9	N	128			227
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	170	1	3053	2	N	137	145	1	219
						151	9							
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	481	1	3126	2	N	125	186	1	158
						138	9							
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	812	1	3176	2	N	142			300
						156	9							
*06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	812	1	3093	2	N	106	136	1	270
						117	9							

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692														
01	8680 X	7336	-0-	-1344	-0-	7231	2	105	9	N	95			218
02	7840 X	6324	-0-	-1516	-0-	6234	2	90	9	N	82	185	1	115
03	8680 X	7866	-0-	-814	-0-	7713	2	153	9	N	139	59	1	195
04	8070 X	7117	-0-	-953	-0-	6981	2	136	9	N	124	62	1	257
05	7936 X	7655	-0-	-281	-0-	7513	2	142	9	N	129	191	1	195
06	7620 X	7053	-0-	-567	-0-	6901	2	152	9	N	138	179	1	154

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462														
01	3565 X	2999	-0-	-566	-0-	2966	2	33	9	N	30			195
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4248	2	33	9	N	30			225
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4253	2	45	9	N	41	182	1	84
04	3450 X	2856	-0-	-594	-0-	2826	2	30	9	N	27			111
05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4085	2	41	9	N	37			148
*06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3810	2	36	9	N	33			181

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895														
01	5611 X	4236	-0-	-1375	-0-	4103	2	133	9	N	121	191	1	149
02	5068 X	4630	-0-	-438	-0-	4505	2	125	9	N	114	191	1	72
03	5611 X	4845	-0-	-766	-0-	4709	2	136	9	N	124			196
04	5430 X	5360	-0-	-70	-0-	5206	2	154	9	N	140	173	1	163
05	5611 X	4690	-0-	-921	-0-	4567	2	123	9	N	112	178	1	97
06	4950 X	4029	-0-	-921	-0-	3895	2	134	9	N	122	161	1	58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388														
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5006	2	311	9	Y	283	385	1	175
02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4884	2	255	9	Y	232	196	1	211
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4417	2	336	9	Y	305	373	1	143
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4321	2	240	9	Y	218	193	1	168
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5163	2	338	9	Y	307	365	1	110
06	5520 X	5194	-0-	-326	-0-	4888	2	306	9	Y	278	209	1	179

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834														
01	2263 N	1963	-0-	-300	-0-	1811	2	152	9	N	138	191	1	266
02	2072 N	1654	-0-	-418	-0-	1503	2	151	9	N	137	184	1	219
03	3100 N	3192	-0-	92	92	1079	1	1924	2	N	172	191	1	200
						189	9							
04	3000 N	3106	-0-	106	198	1044	1	1887	2	N	159	194	1	165
						175	9							
05	3100 N	3180	-0-	80	278	1079	1	1884	2	N	197			362
						217	9							
06	2790 X	2136	-0-	-654	-0-	2042	2	94	9	N	85	192	1	255

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	3432	2	174	9	N	158	249	1		87
02		3584 X	3439	-0-	-145	-0-	3296	2	143	9	N	130				217
03		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	3909	2	348	9	N	316	189	1		344
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3512	2	152	9	N	138	189	1		293
05		3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3555	2	153	9	N	139	181	1		251
06		3840 X	3193	-0-	-647	-0-	3058	2	135	9	N	123	190	1		184

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371																
01		7502 X	6399	-0-	-1103	-0-	6179	2	220	9	N	200	191	1		142
02		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7701	2	303	9	N	275	190	1		227
03		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7534	2	284	9	N	258	391	1		94
04		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8150	2	252	9	N	229	181	1		142
05		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	8703	2	331	9	N	301	191	1		252
*06		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	7824	2	235	9	N	214	372	1		94

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649																
01		7285 X	7086	-0-	-199	-0-	6951	2	135	9	N	123	197	1		212
02		6580 X	6433	-0-	-147	-0-	6419	2	14	9	N	13				225
03		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7836	2	149	9	N	135	191	1		169
04		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7731	2	51	9	N	46	167	1		48
05		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7399	2	8	9	N	7				55
06		7740 X	7435	-0-	-305	-0-	7361	2	74	9	N	67				122

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834																
01		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1585	1	8704	2	N	568	523	1		306
							625	9								
02		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1431	1	7690	2	N	498	523	1		281
							548	9								
03		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1585	1	8141	2	N	571	549	1		303
							628	9								
04		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	1534	1	7830	2	N	550	349	1		504
							605	9								
05		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1585	1	7874	2	N	522	757	1		269
							574	9								
*06		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1534	1	8064	2	N	493	546	1		216
							542	9								

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250																
01		5890 X	3448	-0-	-2442	-0-	3362	2	86	9	N	78				162
02		5208 X	51	-0-	-5157	-0-	49	2	2	9	N	2				164
03		5735 X	2462	-0-	-3273	-0-	2423	2	39	9	N	35				199
04		5550 X	299	-0-	-5251	-0-	293	2	6	9	N	5				204
05		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	1	178	1		27
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-				27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	4117	-0-	-502	-0-	3945	2	172	9	N	156	194	1		282	
02		4172 X	3895	-0-	-277	-0-	3697	2	198	9	N	180	191	1		271	
03		4681 X	4430	-0-	-251	-0-	4215	2	215	9	N	195	175	1		291	
04		4530 X	4209	-0-	-321	-0-	4005	2	204	9	N	185				476	
05		4681 X	4358	-0-	-323	-0-	4179	2	179	9	N	163	379	1		260	
06		4290 X	3616	-0-	-674	-0-	3456	2	160	9	N	145	188	1		217	

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481																	
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3771	2	298	9	N	271	194	1		259	
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	974	1	2698	2	N	160	189	1		230	
							176	9									
03		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1079	1	2921	2	N	285	197	1		318	
							314	9									
04		3930 X	3810	-0-	-120	-0-	1044	1	2594	2	N	156	369	1		105	
							172	9									
05		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1079	1	3059	2	N	228	180	1		153	
							251	9									
06		4170 X	3915	-0-	-255	-0-	1044	1	2742	2	N	117	181	1		89	
							129	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127																	
01		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4847	2	332	9	Y	302	388	1		230	
02		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4603	2	217	9	Y	197	188	1		239	
03		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4986	2	336	9	Y	305	182	1		362	
04		5010 X	4553	-0-	-457	-0-	4311	2	242	9	Y	220	386	1		196	
05		5332 X	5056	-0-	-276	-0-	4745	2	311	9	Y	283	350	1		129	
06		5100 X	4483	-0-	-617	-0-	4245	2	238	9	Y	216	177	1		168	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236		
01	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8371	2	364	9	N	331	558	1		302
02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7131	2	256	9	N	233	194	1		341
03	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8488	2	469	9	N	426	394	1		373
04	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8538	2	363	9	N	330	190	1		513
05	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8449	2	479	9	N	435	373	1		575
*06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10494	2	233	9	N	212	542	1		245

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011										TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919		
01	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	15705	2	481	9	N	437	549	1		515
02	15708 X	11732	-0-	-3976	-0-	11425	2	307	9	N	279	190	1		604
03	17391 X	12272	-0-	-5119	-0-	11952	2	320	9	N	291	544	1		351
04	16830 X	11612	-0-	-5218	-0-	11337	2	275	9	N	250				601
05	16244 X	12831	-0-	-3413	-0-	12332	2	499	9	N	454	371	1		684
06	15660 X	11868	-0-	-3792	-0-	11611	2	257	9	N	234	538	1		380

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011										TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012										TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628		
01	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	5075	2	704	9	N	640	566	1		362
02	5376 X	5078	-0-	-298	-0-	4440	2	638	9	N	580	768	1		174
03	5890 X	5567	-0-	-323	-0-	4859	2	708	9	N	644	564	1		254
04	5610 X	5486	-0-	-124	-0-	4824	2	662	9	N	602	765	1		91
05	5766 X	5295	-0-	-471	-0-	4653	2	642	9	N	584	379	1		296
06	5580 X	5012	-0-	-568	-0-	4451	2	561	9	N	510	568	1		238

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830		
01	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6123	2	458	9	N	416	574	1		84
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5137	2	428	9	N	389	185	1		288
03	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6012	2	438	9	N	398	557	1		129
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6081	2	404	9	N	367	367	1		129
05	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	181	1		348
*06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	5996	2	373	9	N	339	564	1		123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL	DEPTH	13652	PERF.13961	-	17768
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	1587	2	83	9	N	75						145
02		2464 X	1242	-0-	-1222	-0-	1232	2	10	9	N	9						154
03		1953 X	1476	-0-	-477	-0-	453	1	844	2	N	163	185	1				132
							179	9										
04		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	750	1	976	2	N	43	46	1				129
							47	9										
05		1674 X	1454	-0-	-220	-0-	805	1	599	2	N	45						174
							50	9										
*06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	517	1	1273	2	N	40						214
							44	9										

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12000	PERF.12189	-	16468
01		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5852	2	242	9	N	220	195	1				204
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4708	2	264	9	N	240	340	1				104
03		6138 X	5797	-0-	-341	-0-	5569	2	228	9	N	207	198	1				113
04		5940 X	5484	-0-	-456	-0-	5355	2	129	9	N	117	165	1				65
05		6107 X	5888	-0-	-219	-0-	5671	2	217	9	N	197	188	1				74
06		5910 X	5538	-0-	-372	-0-	5375	2	163	9	N	148	128	1				94

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12443	-	16750
01		12276 X	8466	-0-	-3810	-0-	8260	2	206	9	N	187	193	1				130
02		11088 X	7825	-0-	-3263	-0-	7585	2	240	9	N	218	190	1				158
03		11563 X	8298	-0-	-3265	-0-	8088	2	210	9	N	191	188	1				161
04		9840 X	7950	-0-	-1890	-0-	7731	2	219	9	N	199	188	1				172
05		8680 X	8021	-0-	-659	-0-	7827	2	194	9	N	176	193	1				155
06		8370 X	7734	-0-	-636	-0-	7638	2	96	9	N	87	56	1				186

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13175	-	18025
01		4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3143	2	34	9	N	31						169
02		3640 X	2995	-0-	-645	-0-	2925	2	70	9	N	64						233
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3403	2	92	9	N	84	186	1				131
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3367	2	191	9	N	174						305
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	821	1	3709	2	N	124	186	1				243
							136	9										
*06		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	850	1	3547	2	N	179	182	1				240
							197	9										

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12827	-	17739
01		9579 X	9155	-0-	-424	-0-	8851	2	304	9	N	276	191	1				252
02		8624 X	7980	-0-	-644	-0-	7707	2	273	9	N	248	383	1				117
03		9393 X	7591	-0-	-1802	-0-	7346	2	245	9	N	223	190	1				150
04		9000 X	8880	-0-	-120	-0-	8565	2	315	9	N	286	189	1				247
05		9145 X	8924	-0-	-221	-0-	8599	2	325	9	N	295	385	1				157
06		8850 X	8380	-0-	-470	-0-	8114	2	266	9	N	242	187	1				212

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
01		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4393	2	196	9	N	178	195	1				62
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-						62
03		4278 X	4145	-0-	-133	-0-	3924	2	221	9	N	201	187	1				76
04		4020 X	3643	-0-	-377	-0-	3419	2	224	9	N	204	190	1				90
05		4588 X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-						90
06		4440 X	3459	-0-	-981	-0-	3447	2	12	9	N	11						163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11780 X	10054	-0-	-1726	-0-	10054	2			N	-0-			23
02		10640 X	8313	-0-	-2327	-0-	8313	2			N	-0-			23
03		11780 X	11185	-0-	-595	-0-	11185	2			N	-0-			23
04		10770 X	9617	-0-	-1153	-0-	9595	2	22	9	N	20			43
05		11129 X	8406	-0-	-2723	-0-	8406	2			N	-0-			43
06		10830 X	10573	-0-	-257	-0-	10573	2			N	-0-			43

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120															
01		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8406	2	162	9	N	147	196	1	182
02		7812 X	7587	-0-	-225	-0-	7554	2	33	9	N	30			212
03		8649 X	8066	-0-	-583	-0-	8005	2	61	9	N	55			267
04		8370 X	6230	-0-	-2140	-0-	6123	2	107	9	N	97	190	1	174
05		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8650	2	201	9	N	183	190	1	167
06		8280 X	7159	-0-	-1121	-0-	7040	2	119	9	N	108	181	1	94

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100															
01		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-			46
02		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-			46
03		17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-			46
04		16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-			46
05		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16827	2	36	9	N	33			79
*06		16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	16941	2	4	9	N	4			83

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316															
01		12028 X	8387	-0-	-3641	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
02		11004 X	8987	-0-	-2017	-0-	8987	2			N	-0-			-0-
03		12183 X	7257	-0-	-4926	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
04		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-			-0-
05		11749 X	11049	-0-	-700	-0-	11049	2			N	-0-			-0-
06		9630 X	7204	-0-	-2426	-0-	7204	2			N	-0-			-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347															
01		4898 X	4835	-0-	-63	-0-	4702	2	133	9	N	121	194	1	134
02		5040 X	4688	-0-	-352	-0-	4534	2	154	9	N	140			274
03		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	4934	2	59	9	N	54	188	1	140
04		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	389	1	5367	2	N	228			368
05		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	251	9	719	1	N	114	185	1	297
*06		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	125	9	833	1	N	176			473
							194	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910															
01		2449 X	1216	-0-	-1233	-0-	989	2	227	9	N	206	189	1	228
02		2212 X	902	-0-	-1310	-0-	730	2	172	9	N	156	176	1	208
03		2449 X	1745	-0-	-704	-0-	1456	2	289	9	N	263	191	1	280
04		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2401	2	222	9	N	202	188	1	294
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2172	2	100	9	N	91	188	1	197
*06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2073	2	207	9	N	188	191	1	194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																				
HUFF RANCH 48													WELL #: 11H RRCID -> 269082		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12688 - 17028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2125	2	32	9	N	29	183	1	99						
02	2128 N	1971	-0-	-157	-0-	1916	2	55	9	N	50			149						
03	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2093	2	80	9	N	73			222						
04	2100 N	1956	-0-	-144	-0-	1899	2	57	9	N	52			274						
05	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1860	2	75	9	N	68	182	1	160						
06	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1648	2	29	9	N	26			186						
HUFF RANCH 47													WELL #: 6H RRCID -> 269236		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12423 - 17077	
01	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4061	2	122	9	N	111	147	1	170						
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	2	N	154			324						
						169	9													
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1079	1	4189	2	N	50	347	1	27						
						55	9													
04	4050 X	1994	-0-	-2056	-0-	1044	1	863	2	N	79			106						
						87	9													
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1079	1	3674	2	N	180	190	1	96						
						198	9													
*06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	1044	1	3750	2	N	170	80	1	186						
						187	9													
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4618H RRCID -> 269237		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 12892		PERF.12738 - 22204	
01	5983 X	5923	-0-	-60	-0-	5405	2	518	9	N	471	576	1	264						
02	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5617	2	244	9	N	222	181	1	305						
03	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5637	2	440	9	N	400	543	1	162						
04	5880 X	5170	-0-	-710	-0-	4856	2	314	9	N	285	187	1	260						
05	6355 X	5324	-0-	-1031	-0-	4859	2	465	9	N	423	331	1	352						
06	6150 X	4483	-0-	-1667	-0-	4122	2	361	9	N	328	356	1	324						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 271478		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 340		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
WEATHERLY SL													WELL #: 701H RRCID -> 272627		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 11452		PERF.11710 - 16272	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4560	2	70	9	N	64					236
02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4344	2	88	9	N	80	191	1			125
03		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	557	1	5008	2	N	68	43	1			150
							75	9									
04		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	1018	1	4707	2	N	119	89	1			180
							131	9									
05		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1079	1	5110	2	N	117					297
							129	9									
*06		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1011	1	4454	2	N	65	229	1			133
							72	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

01		T. A.	7117	-0-	7117	15831	6965	2	152	9	Y	138	238	1			50
02		T. A.	8078	-0-	8078	23909	7902	2	176	9	Y	160	152	1			58
03		T. A.	3194	-0-	3194	27103	3031	2	163	9	Y	148	142	1			64
04		32625 X	5522	-0-	-27103	-0-	5263	2	259	9	Y	235	183	1			116
05		8959 X	3125	-0-	-5834	-0-	2986	2	139	9	Y	126	140	1			102
*06		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8472	2	250	9	Y	227	160	1			169

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

01		6479 X	4233	-0-	-2246	-0-	4135	2	98	9	N	89	192	1			133
02		5852 X	462	-0-	-5390	-0-	434	2	28	9	N	25					158
03		6479 X	453	-0-	-6026	-0-	453	1			N	-0-					158
04		4890 X	680	-0-	-4210	-0-	676	1	4	9	N	4					162
05		5053 X	908	-0-	-4145	-0-	878	1	30	9	N	27					189
06		4110 X	2802	-0-	-1308	-0-	828	1	1950	2	N	22					211
							24	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	739	1	64	9	N	58	195	1		106
02	1344 N	976	-0-	-368	-0-	793	1	183	9	N	166				272
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	850	1	8	2	N	195	188	1		279
						215	9								
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	832	2	210	9	N	191	185	1		285
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	878	1	817	2	N	201	352	1		134
						221	9								
*06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	850	1	837	2	N	178	192	1		120
						196	9								

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040															
01	8618 X	8147	-0-	-471	-0-	8018	2	129	9	N	117	218	1		146
02	7784 X	6982	-0-	-802	-0-	6884	2	98	9	N	89				235
03	8339 X	7572	-0-	-767	-0-	7474	2	98	9	N	89				324
04	7890 X	7833	-0-	-57	-0-	7717	2	116	9	N	105	194	1		235
05	8153 X	7827	-0-	-326	-0-	7704	2	123	9	N	112	184	1		163
06	7890 X	7364	-0-	-526	-0-	7265	2	99	9	N	90				253

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323															
01	15159 X	14544	-0-	-615	-0-	14365	2	179	9	N	163	374	1		71
02	13524 X	13430	-0-	-94	-0-	13307	2	123	9	N	112				183
03	14973 X	14697	-0-	-276	-0-	14519	2	178	9	N	162	188	1		157
04	14370 X	10651	-0-	-3719	-0-	10548	2	103	9	N	94				251
05	14880 X	13911	-0-	-969	-0-	13771	2	140	9	N	127	184	1		194
06	14400 X	13121	-0-	-1279	-0-	12996	2	125	9	N	114	175	1		133

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336															
01	15717 X	12276	-0-	-3441	-0-	12157	2	119	9	N	108	182	1		113
02	13664 X	3998	-0-	-9666	-0-	3962	2	36	9	N	33				146
03	15066 X	14314	-0-	-752	-0-	14170	2	144	9	N	131	190	1		87
04	14580 X	13795	-0-	-785	-0-	13685	2	110	9	N	100				187
05	15066 X	13655	-0-	-1411	-0-	13510	2	145	9	N	132	160	1		159
06	13860 X	12763	-0-	-1097	-0-	12664	2	99	9	N	90	178	1		71

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020															
01	8060 X	7464	-0-	-596	-0-	7155	2	309	9	N	281	185	1		305
02	7280 X	6548	-0-	-732	-0-	6305	2	243	9	N	221	396	1		130
03	8060 X	7157	-0-	-903	-0-	6868	2	289	9	N	263	190	1		203
04	7650 X	6391	-0-	-1259	-0-	6172	2	219	9	N	199	179	1		223
05	7719 X	6139	-0-	-1580	-0-	5899	2	240	9	N	218	372	1		69
06	7230 X	5801	-0-	-1429	-0-	5599	2	202	9	N	184	177	1		76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION													
SALLIE													
WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													
NAOMI													
WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992													
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1214	2	50	9	N	45	163
02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	1037	2	37	9	N	34	197
03	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1036	2	39	9	N	35	55
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	882	2	47	9	N	43	98
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1131	2	43	9	N	39	137
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	137

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC													
BRITT RANCH UNIT													
WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC													
MILLER 2													
WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	

MILLER													
WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	288	2	13	9	N	12	81
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7	88
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	88
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

ATHERTON 69													
WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003										TOTAL DEPTH 13670	PERF.12717 - 13504					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					186
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					186
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					186
*05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 17833	PERF.12718 - 13012					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004										TOTAL DEPTH 13795	PERF.12817 - 13625					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13710	PERF.12767 - 13568					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13984	PERF.13640 - 13650					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH 13747	PERF.12764 - 13555					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					86
02	2800 N	5144	-0-	2344	2344	5144	2			N	-0-					86
03	3100 N	1159	-0-	-1941	403	1159	2			N	-0-					86
04	694 N	291	-0-	-403	-0-	291	2			N	-0-					86
*05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					86
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					86

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH 13720	PERF.12802 - 13598					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 13636	PERF.12683 - 13517						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH 13899	PERF.12684 - 13852						
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					61
04		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
*05		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12780 - 13583						
01		14B2 EXT	311	-0-	-0-	-0-	311	581	311	2		N	-0-				66
02		14B2 EXT	110	-0-	-0-	-0-	110	691	110	2		N	-0-				66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691				N	-0-				66
04		691 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-691					N	-0-				66
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12769 - 13595						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4795 - 5286						
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022																	

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12812 - 14298						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH 14400	PERF.12747 - 14256						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
04		3000 N	3060	-0-	-0-	-0-	60	2979	2	81	9		N	74			215
*05		1757 N	1697	-0-	-0-	-0-	-60	1650	2	47	9		N	43			258
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25	180	1	103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962												
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	25
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	25
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-	25
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	25
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1149	2	48	9	N	44	69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	81

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642												
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	143
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	143
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	143
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	143
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200												
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	110
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6	116
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	118
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2	120
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	N	4	124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	130

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH	13750	PERF.12800 - 13605				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	797	2	13	9	N	12					70
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	9	N	20					90
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					98
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					115
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					146

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH	13940	PERF.12782 - 13822				
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					203
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					206
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					206
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15					221
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	N	6					227
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					229

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH	14040	PERF.12808 - 13973				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005										TOTAL DEPTH	13792	PERF.12702 - 13714				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH	16500	PERF.12815 - 16410				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005										TOTAL DEPTH	14123	PERF.12557 - 14011				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	13700	PERF.12640 - 13585				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67										WELL #: 5067						
RRCID -> 213203										COMPL. DATE 07/21/2005						
TOTAL DEPTH 14050										PERF.12578 - 13956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER 66										WELL #: 2066						
RRCID -> 213516										COMPL. DATE 08/04/2005						
TOTAL DEPTH 14100										PERF.12714 - 13970						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGERMAN										WELL #: 1070						
RRCID -> 213541										COMPL. DATE 08/19/2005						
TOTAL DEPTH 14000										PERF.12732 - 13876						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS 65										WELL #: 4						
RRCID -> 213547										COMPL. DATE 09/28/2005						
TOTAL DEPTH 16413										PERF.15280 - 16240						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED										WELL #: 3070						
RRCID -> 214534										COMPL. DATE 11/09/2005						
TOTAL DEPTH 14450										PERF.12706 - 14309						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	44 N	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH 5										WELL #: 105						
RRCID -> 214605										COMPL. DATE 03/11/2005						
TOTAL DEPTH 16600										PERF.12484 - 16481						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5										WELL #: 105						
RRCID -> 214606										COMPL. DATE 03/11/2005						
TOTAL DEPTH 16600										PERF.12484 - 16481						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12764 - 14030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12465 - 13738					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH 13778	PERF.12480 - 13692					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH 15900	PERF.12654 - 14749					
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15032 - 16388					
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		6019	2	12	9	N	11				99
04	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-		7735	2	11	9	N	10				109
*05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-		7436	2	2	9	N	2				111
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14895 - 16157					
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	2			N	-0-				87
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-		966	2	1	9	N	1				88
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1029	2	2	9	N	2				90
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990	2			N	-0-				90
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	2			N	-0-				90
06	0 N		-0-	-0-	-0-						N	1				91

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH 16569	PERF.12674 - 16347					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342															
01		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3			43
02		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			43
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			43
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5			48
*05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			48
*06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			48

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
04		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-			188
*05		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4008	2	56	9	N	51	7	1	232
*06		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2772	2	25	9	N	23			255

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869															
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			13
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			13
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			13
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			13
*05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			40

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254														
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	14	1	206
02	2800 N	3116	-0-	316	-0-	3115	2	1	9	N	1			207
03	2827 N	2511	-0-	-316	-0-	2508	2	3	9	N	3			210
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			210
*05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	5	1	208
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			208

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648												
01	302 N	-0-	-0-	-302	-0-					N	4	163
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	2	20	9	N	18	181
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-	181
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	N	11	192
*05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9	N	11	203
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	9	212

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538												
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-	-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-	-0-
*05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	4	129
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6	135
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2	137
*05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2548	2	4	9	N	4	141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	143

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354												
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5	116
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7	123
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3	126
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6	132
*05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3	135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH 16500	PERF.14810 - 16186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	2				170	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				170	
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	N	1				171	
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1824	2	9	9	N	8				179	
*05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5				184	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184	

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016										TOTAL DEPTH 16100	PERF.12625 - 12715					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1		37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
03	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	4				41	
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5868	2	114	9	N	104				145	
*05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3621	2	72	9	N	65	6	1		204	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				205	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH 14012	PERF.12734 - 13884					
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				183	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	N	9				192	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				195	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				196	
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				196	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196	

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH 17200	PERF.13003 - 17042					
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	7	1		197	
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	N	1				198	
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2				200	
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				200	
*05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	N	10	3	1		207	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207	

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH 16350	PERF.15982 - 16278					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12638 - 13421					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1					194
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					194
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					194
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					194
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16					210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					218

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					100
04	14B2 EXT	847	-0-	-0-	847	847	2	11	9	N	10					110
05	14B2 EXT	829	-0-	-0-	829	1676	2	17	9	N	15					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1676				N	4					129

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2900	2	11	9	N	10					301
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	153	2	222	9	N	202	202	1			301
03	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	N	6	154	1			153
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3451	2	36	9	N	33	3	1			183
*05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	N	25	4	1			204
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2	1			202

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007												TOTAL DEPTH	16100	PERF.13339 - 15419			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	5	1		168	
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				168	
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-				168	
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				168	
*05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	N	1	3	1		166	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				68	

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702 - 14014			
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	190	1		37	
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5				42	
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10				52	
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	660	2	18	9	N	16				68	
*05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2				70	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				72	

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007												TOTAL DEPTH	16600	PERF.13340 - 16400			
01		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	5	1		263	
02		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				263	
03		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1078	2	15	9	N	14	195	1		82	
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				82	
*05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11	2	1		91	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91	

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005												TOTAL DEPTH	15800	PERF.13140 - 15737			
01		3999 X	3551	-0-	-448	-0-	3550	2	1	9	N	1	21	1		268	
02		3612 X	2624	-0-	-988	-0-	2624	2			N	-0-				268	
03		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-				268	
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-				268	
*05		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-	14	1		254	
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	32				286	

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007												TOTAL DEPTH	14350	PERF.12668 - 14281			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008												TOTAL DEPTH	16500	PERF.12682 - 16120			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008												TOTAL DEPTH	16250	PERF.12678 - 16148			
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1				214	
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13				227	
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1991	2	56	9	N	51	196	1		82	
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1415	2	42	9	N	38	3	1		117	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		117	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	1		129	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021												

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451												
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	53
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	53
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-	53
04	3000 N	3107	-0-	107	-0-	107	3101	2	6 9	N	5	58
*05	2920 N	2813	-0-	-107	-0-	-107	2789	2	24 9	N	22	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	83

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892												
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1042	2	59 9		N	54	192
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-	192
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	192
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	964	2	69 9		N	63	255
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	943	2	19 9		N	17	272
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11 9		N	10	282

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564												
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	94
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1 9		N	1	95
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1 9		N	1	96
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-	96
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2 9		N	2	95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	96

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043												
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1 9		N	1	160
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1 9		N	1	161
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2 9		N	2	163
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	163
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3 9		N	3	162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	164

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15187	- 16498				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2				93	
02		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5857	2	24	9	N	22				115	
03		5332 X	5299	-0-	-33	-0-	5281	2	18	9	N	16				131	
04		6240 X	4701	-0-	-1539	-0-	4693	2	8	9	N	7				138	
05		6448 X	3922	-0-	-2526	-0-	3910	2	12	9	N	11				149	
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	10				159	

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	16400	PERF.15140	- 16343				
01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5545	2	11	9	N	10				122	
02		2464 X	1504	-0-	-960	-0-	1486	2	18	9	N	16				138	
03		2542 X	1739	-0-	-803	-0-	1670	2	69	9	N	63				201	
04		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-				201	
05		3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	2018	2	12	9	N	11	179	1		33	
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	7				40	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH	16187	PERF.12610	- 16106				
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29	9	N	26				191	
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1				192	
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	1	1		191	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		190	
*05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				190	
*06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				190	

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	13940	PERF.12778	- 13848				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016										TOTAL DEPTH	16600	PERF.13932	- 14722				
01		2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1548	2	25	9	N	23	10	1		120	
02		2884 X	1657	-0-	-1227	-0-	1638	2	19	9	N	17				137	
03		3193 X	1700	-0-	-1493	-0-	1671	2	29	9	N	26	76	1		87	
04		2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2			N	-0-				87	
*05		2263 X	1439	-0-	-824	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	1		87	
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2				89	

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12890	- 14074				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15186	- 16483				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				42	
02		14B2 EXT	960	-0-	960	-0-	960	2	1	9	N	1				43	
03		14B2 EXT	1422	-0-	1422	-0-	2382	2	2	9	N	2				45	
04		14B2 EXT	1222	-0-	1222	-0-	3604	2	1	9	N	1				46	
05		14B2 EXT	1279	-0-	1279	-0-	4883	2	4	9	N	4				50	
*06		4883 X	-0-	-0-	-4883	-0-					N	1				51	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-		22
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		22
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-		22
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		22
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697												
01	1116 X	598	-0-	-518	-0-	598	2		N	-0-	7 1	106
02	1008 X	508	-0-	-500	-0-	508	2		N	-0-		106
03	992 X	575	-0-	-417	-0-	575	2		N	-0-		106
04	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-		106
*05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-	2 1	104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		39

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
*05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1 9	N	1		209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300												
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358												
01	4185 X	3203	-0-	-982	-0-	3203	2		N	-0-		65
02	3612 X	2732	-0-	-880	-0-	2732	2		N	-0-		65
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-		65
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4505	2	1 9	N	1		66
*05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-		66
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-		66

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993												
01	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-		94
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-		94
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-		94
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-		94
*05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		94
*06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33 9	N	30		124

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

01	682 X	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					113
02	616 X	515	-0-	-101	-0-	515	2			N	-0-					113
03	3100 N	4536	-0-	1436	1436	4486	2	50	9	N	45					158
04	3000 N	3618	-0-	618	2054	3615	2	3	9	N	3					161
*05	3100 N	4281	-0-	1181	3235	4268	2	13	9	N	12					173
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	235					N	-0-					173

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					62
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	N	11	1	1			72
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13	2	1			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1			88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12971	- 15434	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15					187
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10					197
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	583	2	32	9	N	29					226
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12	1	1			237
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					294

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006												TOTAL DEPTH	17427	PERF.12932	- 16536	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008												TOTAL DEPTH	16650	PERF.15210	- 16509	
01	3627 X	1398	-0-	-2229	-0-	1398	2			N	-0-					369
02	2548 X	835	-0-	-1713	-0-	835	2			N	-0-					369
03	2511 X	1547	-0-	-964	-0-	1547	2			N	-0-					369
04	2670 X	841	-0-	-1829	-0-	841	2			N	-0-					369
05	2759 X	1615	-0-	-1144	-0-	1615	2			N	-0-					369
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					369

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008												TOTAL DEPTH	16600	PERF.15288	- 16484	
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					63
02	14B2 EXT	4	-0-	4	10	10				N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10	4	2			N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					63
*05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005												TOTAL DEPTH	15800	PERF.13316	- 15754	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008												TOTAL DEPTH	15950	PERF.12658	- 15788	
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1244	2	19	9	N	17					225
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9					234
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	1	1			254
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	2	14	9	N	13	1	1			266
*05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	2	1			277
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	12	190	1			99

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008												TOTAL DEPTH	16550	PERF.15138	- 16514	
01	2778 N	2679	-0-	-99	-0-	2679	2			N	-0-					143
02	2772 X	1960	-0-	-812	-0-	1928	2	32	9	N	29					172
03	3069 X	2616	-0-	-453	-0-	2581	2	35	9	N	32					204
04	2970 X	2223	-0-	-747	-0-	2221	2	2	9	N	2	100	1			106
*05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2902	2	17	9	N	15					121
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8					129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2945 X	2075	-0-	-870	-0-	2075	2			N	-0-	122
02	2996 X	183	-0-	-2813	-0-	183	2			N	-0-	122
03	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-	122
04	2040 X	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			N	-0-	122
*05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-	122
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	122

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684												
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	83
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	83
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	83
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	83
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942												
01	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1686	2	21	9	N	19	311
02	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41	9	N	37	163
03	1736 X	1726	-0-	-10	-0-	1693	2	33	9	N	30	192
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28	9	N	25	215
05	1736 X	1369	-0-	-367	-0-	1341	2	28	9	N	25	45
*06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23	9	N	21	65

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-	71
04	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	71
*05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	N	6	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	81

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940												
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1124	2	23	9	N	21	119
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	889	2	20	9	N	18	137
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1243	2	37	9	N	34	170
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8	177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	215
03	1922 X	1185	-0-	-737	-0-	1159	2	26	9	N	24	135
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-	135
*05	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	136
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859												
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	198
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	206
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	48
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	56
*05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					81

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484												
01		2725 N	2575	-0-	-150	-0-	-0-	2575	2			32
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2			32
03		1209 X	915	-0-	-294	-0-	-0-	908	2	7	9	38
04		1170 X	655	-0-	-515	-0-	-0-	653	2	2	9	40
05		1209 X	333	-0-	-876	-0-	-0-	333	2			40
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					43

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480												
01		2480 X	1299	-0-	-1181	-0-	-0-	1299	2			125
02		2016 X	1018	-0-	-998	-0-	-0-	1014	2	4	9	129
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2	7	9	135
04		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	6	9	140
*05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	148
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372												
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					159
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					159
03		1736 X	8	-0-	-1728	-0-	-0-	8	2			159
04		1680 X	1439	-0-	-241	-0-	-0-	1433	2	6	9	164
*05		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2	88	9	244
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					323

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953												
01		7471 X	5863	-0-	-1608	-0-	-0-	5758	2	105	9	168
02		6748 X	5534	-0-	-1214	-0-	-0-	5467	2	67	9	229
03		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	-0-	7689	2	138	9	354
04		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	-0-	7292	2	123	9	90
*05		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	-0-	7697	2	152	9	228
06		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-	-0-					154

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		6820 X	4999	-0-	-1821	-0-	4987	2	12	9	N	153
02		6160 X	3371	-0-	-2789	-0-	3259	2	112	9	N	255
03		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7368	2	100	9	N	163
04		6210 X	4619	-0-	-1591	-0-	4532	2	87	9	N	242
05		5797 X	5587	-0-	-210	-0-	5574	2	13	9	N	254
06		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	274

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494												
01		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	139
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	139
03		3100 N	3852	-0-	752	752	3852	2			N	139
04		4374 X	3622	-0-	-752	-0-	3622	2			N	139
*05		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	139
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	80

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2341	2	41	9	N	118
*05		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2230	2	34	9	N	143
*06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1538	2	33	9	N	169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807												
01		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1255	2	25	9	N	130
02		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	140
03		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	164
04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	194
*05		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	195
*06		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	193

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876												
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	N	182
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	188
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	N	198
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	N	202
*05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	203
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850												
01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	838	2	29	9	N	73
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	76
03		739 X	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	86
04		811 X	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	94
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010												TOTAL DEPTH	12414	PERF.13026	- 16227		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7493	2	75	9	N	68				329	
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5653	2	123	9	N	112	195	1		246	
03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5924	2	116	9	N	105				351	
04		4620 X	3495	-0-	-1125	-0-	3452	2	43	9	N	39	180	1		210	
05		4774 X	3736	-0-	-1038	-0-	3602	2	134	9	N	122				332	
06		4620 X	4437	-0-	-183	-0-	4400	2	37	9	N	34				366	

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010												TOTAL DEPTH	16650	PERF.14938	- 16514		
01		3069 X	2008	-0-	-1061	-0-	2008	2			N	-0-				390	
02		2772 X	2196	-0-	-576	-0-	2196	2			N	-0-				390	
03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-				390	
04		2520 X	1548	-0-	-972	-0-	1548	2			N	-0-				390	
*05		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-				390	
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-				390	

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242	- 18543		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010												TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726	- 15890		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010												TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450		
01		8184 X	6379	-0-	-1805	-0-	6348	2	31	9	Y	28				255	
02		7700 X	4913	-0-	-2787	-0-	4913	2			Y	-0-				255	
03		8525 X	6196	-0-	-2329	-0-	6181	2	15	9	Y	14	217	1		52	
04		6990 X	5540	-0-	-1450	-0-	5540	2			Y	-0-				52	
05		7223 X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			Y	-0-				52	
06		6180 X	5340	-0-	-840	-0-	5340	2			Y	-0-				52	

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010												TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511		
01		15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	266	193	1		262	
02		12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	12554	2	228	9	N	207	180	1		289	
03		14787 X	11468	-0-	-3319	-0-	11255	2	213	9	N	194	184	1		299	
04		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13724	2	246	9	N	224	200	1		323	
*05		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	13818	2	235	9	N	214	373	1		164	
06		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	181	182	1		163	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010												TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	-	5400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011												TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	-	17486	
01		28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	27829	2	523	9	N	475	357	1			598
02		26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	26105	2	308	9	N	280	373	1			505
03		29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	28526	2	531	9	N	483	363	1			625
04		32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	31560	2	595	9	N	541	377	1			789
*05		27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	26970	2	483	9	N	439	193	1			1035
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	189	1			284

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010												TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413	
01		13113 X	1059	-0-	-12054	-0-	864	2	195	9	N	177	193	1			362
02		11536 X	9337	-0-	-2199	-0-	9191	2	146	9	N	133	196	1			299
03		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13172	2	221	9	N	201	195	1			305
04		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11657	2	160	9	N	145					450
*05		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	11640	2	160	9	N	145	380	1			215
06		9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	154	179	1			190

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011												TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783	-	14591	
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	2	1			60
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					60
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					60
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					60
*05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011												TOTAL DEPTH	13030	PERF.13135	-	17493	
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					295
02		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					295
03		287 X	287	-0-	-0-	-0-	182	2	105	9	N	95	201	1			189
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	172	166	1			195
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	151					346
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	188	1			280

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011												TOTAL DEPTH	13175	PERF.13126	-	17483	
01		3534 X	296	-0-	-3238	-0-	281	2	15	9	N	14					312
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	38					350
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	4	83	1			271
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					277
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					278
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	3					281

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010												TOTAL DEPTH	12442	PERF.12964	-	16555	
01		1674 X	1207	-0-	-467	-0-	1111	2	96	9	Y	87	201	1			117
02		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1769	2	139	9	Y	126					243
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2508	2	226	9	Y	205	232	1			216
04		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2729	2	184	9	Y	167	197	1			186
*05		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2990	2	167	9	Y	152	204	1			134
*06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2906	2	140	9	Y	127					261

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4623	2	37	9	N	359
02		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3177	2	29	9	N	193
03		4650 X	4637	-0-	-13	-0-	4519	2	118	9	N	109
04		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4458	2	124	9	N	222
05		4650 X	2531	-0-	-2119	-0-	2466	2	65	9	N	281
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	160

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850												
01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	129
02		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2426	2	190	9	N	302
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1612	2	116	9	N	37
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	867	2	113	9	N	140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035												
01		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5655	2	131	9	N	134
02		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6496	2	99	9	N	224
03		7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6512	2	62	9	N	91
04		7110 X	5203	-0-	-1907	-0-	5065	2	138	9	N	216
05		5797 X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	216
06		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	274

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376												
01		7812 X	6023	-0-	-1789	-0-	5902	2	121	9	N	320
02		6804 X	5733	-0-	-1071	-0-	5485	2	248	9	N	310
03		7316 X	6408	-0-	-908	-0-	6235	2	173	9	N	260
04		7650 X	2886	-0-	-4764	-0-	2761	2	125	9	N	374
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	328
06		6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	268

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305												
01		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4532	2	241	9	N	251
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4836	2	260	9	N	487
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4204	2	21	9	N	99
04		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3649	2	514	9	N	336
*05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4222	2	48	9	N	372
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	226

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233												
01		6448 X	3189	-0-	-3259	-0-	3095	2	94	9	N	218
02		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5955	2	189	9	N	390
03		5673 X	4125	-0-	-1548	-0-	4001	2	124	9	N	315
04		5490 X	4540	-0-	-950	-0-	4423	2	117	9	N	421
*05		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5757	2	108	9	N	323
*06		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7041	2	121	9	N	433

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373												
01		5115 X	650	-0-	-4465	-0-	647	2	3	9	N	309
02		5012 X	39	-0-	-4973	-0-	3	2	36	9	N	342
03		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	342
04		4980 X	80	-0-	-4900	-0-	80	2			N	342
*05		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6521	2	413	9	N	523
*06		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5444	2	52	9	N	186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL	DEPTH	13735	PERF.14410	- 17637
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	11877	2	210	9	N	191	232	1		147	
02		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8133	2	152	9	N	138				285	
03		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8645	2	156	9	N	142	203	1		224	
04		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7532	2	195	9	N	177	194	1		207	
05		9734 X	6644	-0-	-3090	-0-	6495	2	149	9	N	135	207	1		135	
06		9420 X	8494	-0-	-926	-0-	8384	2	110	9	N	100				235	

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	- 17503
01		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9313	2	128	9	N	116	192	1		148	
02		7504 X	5691	-0-	-1813	-0-	5630	2	61	9	N	55				203	
03		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9387	2	101	9	N	92	98	1		197	
04		8040 X	7059	-0-	-981	-0-	6924	2	135	9	N	123				320	
05		8308 X	7503	-0-	-805	-0-	7403	2	100	9	N	91	188	1		223	
06		8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	20				243	

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.13270	- 17577
01		5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2712	2	106	9	N	96				362	
02		3920 X	2236	-0-	-1684	-0-	2153	2	83	9	N	75	180	1		257	
03		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5153	2	176	9	N	160	186	1		231	
04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4909	2	164	9	N	149	194	1		186	
*05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5987	2	157	9	N	143				329	
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	190	190	1		329	

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL	DEPTH	13197	PERF.13400	- 17523
01		7192 X	6326	-0-	-866	-0-	6151	2	175	9	N	159	189	1		219	
02		6468 X	5171	-0-	-1297	-0-	5007	2	164	9	N	149	191	1		177	
03		7161 X	6863	-0-	-298	-0-	6647	2	216	9	N	196	192	1		181	
04		6630 X	6344	-0-	-286	-0-	6235	2	109	9	N	99	192	1		88	
*05		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9146	2	190	9	N	173				261	
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	194	190	1		265	

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL	DEPTH	13628	PERF.14209	- 17878
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13045	- 17463
01		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9985	2	107	9	N	97				190	
02		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7572	2	167	9	N	152	183	1		159	
03		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	9930	2	161	9	N	146	195	1		110	
04		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9290	2	149	9	N	135	175	1		70	
*05		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9251	2	141	9	N	128				198	
06		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	123	181	1		140	

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	12939	PERF.13130	- 17427
01		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5846	2	227	9	N	206				901	
02		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5628	2	231	9	N	210				1111	
03		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5651	2	273	9	N	248	377	1		982	
04		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6705	2	252	9	N	229	720	1		491	
*05		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5857	2	331	9	N	301				792	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	168	1		277	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	5830	-0-	-990	-0-	5679	2	151	9	Y	137	193	1	170
02	6776 X	5618	-0-	-1158	-0-	5549	2	69	9	Y	63			233
03	7502 X	6187	-0-	-1315	-0-	6059	2	128	9	Y	116	232	1	117
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6426	2	101	9	Y	92			209
*05	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7792	2	119	9	Y	108	194	1	123
06	6030 X	5304	-0-	-726	-0-	5197	2	107	9	Y	97			220

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052														
01	14849 X	13187	-0-	-1662	-0-	13187	2			N	-0-	28	1	146
02	13076 X	12515	-0-	-561	-0-	12515	2			N	-0-			146
03	13826 X	12891	-0-	-935	-0-	12891	2			N	-0-			146
04	13200 X	12357	-0-	-843	-0-	12357	2			N	-0-			146
*05	13640 X	12754	-0-	-886	-0-	12646	2	108	9	N	98	27	1	217
06	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	102			319

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217														
01	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10552	2	189	9	N	172	326	1	126
02	5936 X	4332	-0-	-1604	-0-	4190	2	142	9	N	129			255
03	6324 X	5579	-0-	-745	-0-	5441	2	138	9	N	125	179	1	201
04	5880 X	5202	-0-	-678	-0-	5049	2	153	9	N	139	177	1	163
05	6603 X	5576	-0-	-1027	-0-	5430	2	146	9	N	133			296
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	206	190	1	312

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669														
01	6107 X	4403	-0-	-1704	-0-	4226	2	177	9	Y	161			281
02	5516 X	3834	-0-	-1682	-0-	3647	2	187	9	Y	170	360	1	91
03	5146 X	3219	-0-	-1927	-0-	3057	2	162	9	Y	147			238
04	4890 X	4155	-0-	-735	-0-	3964	2	191	9	Y	174	231	1	181
05	5053 X	4317	-0-	-736	-0-	4115	2	202	9	Y	184	193	1	172
06	4260 X	3801	-0-	-459	-0-	3655	2	146	9	Y	133	194	1	111

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451														
01	5053 X	2013	-0-	-3040	-0-	1965	2	48	9	N	44			207
02	4564 X	1128	-0-	-3436	-0-	1087	2	41	9	N	37			244
03	5053 X	863	-0-	-4190	-0-	863	2			N	-0-	3	1	241
04	4530 X	4512	-0-	-18	-0-	4470	2	42	9	N	38	2	1	277
*05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5015	2	94	9	N	85	7	1	355
06	1950 X	1599	-0-	-351	-0-	1586	2	13	9	N	12	206	1	161

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2628	2	83	9	N	75	203	1	190		
02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1614	2	84	9	N	76			266		
03	3751 X	1863	-0-	-1888	-0-	1819	2	44	9	N	40	239	1	67		
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	5	7	1	65		
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	3	1	62		
06	2610 X	340	-0-	-2270	-0-	340	2			N	-0-			62		

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL DEPTH	14123	PERF.14463	- 18379
01	3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	2034	2	125	9	N	114			415		
02	4788 X	1673	-0-	-3115	-0-	1614	2	59	9	N	54			469		
03	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-			469		
04	4590 X	4091	-0-	-499	-0-	4091	2			N	-0-	194	1	275		
*05	3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795	2			N	-0-			275		
*06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5410	2	24	9	N	22			164		

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011													TOTAL DEPTH	12956	PERF.13285	- 17382
01	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	11781	2	536	9	N	487	436	1	442		
02	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	14928	2	306	9	N	278			720		
03	17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	16961	2	475	9	N	432	633	1	519		
04	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	14927	2	431	9	N	392	402	1	509		
*05	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	14167	2	364	9	N	331	379	1	461		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	206	1	77		

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12699	PERF.13430	- 17121
01	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13437	2	341	9	N	310	199	1	495		
02	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	11741	2	305	9	N	277	372	1	400		
03	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	17647	2	430	9	N	391	392	1	399		
04	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7788	2	292	9	N	265	223	1	441		
*05	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	18741	2	402	9	N	365	399	1	407		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236		

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL DEPTH	12945	PERF.13060	- 17373
01	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10950	2	74	9	N	67			453		
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6235	2	96	9	N	87	372	1	168		
03	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	7993	2	132	9	N	120			288		
04	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8533	2	219	9	N	199	92	1	395		
*05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3267	2	171	9	N	155	189	1	361		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			264		

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL DEPTH	10715	PERF.10760	- 15101
01	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10786	2	314	9	N	285	193	1	818		
02	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7853	2	189	9	N	172	581	1	409		
03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5352	2	217	9	N	197	193	1	413		
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3093	2	216	9	N	196	192	1	417		
*05	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1887	2	130	9	N	118			535		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	167	1	244		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011												TOTAL DEPTH	13013	PERF.13535	- 17668		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011												TOTAL DEPTH	13014	PERF.13435	- 17729		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9541	2	256	9	N	233					472
03		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10730	2	133	9	N	121	400	1			193
04		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9026	2	158	9	N	144	14	1			323
*05		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8731	2	163	9	N	148	217	1			254
06		10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	134	193	1			195

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	43243	2	112	9	N	102					300
02		38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	38597	2	94	9	N	85					385
03		25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	25048	2	108	9	N	98	240	1			243
04		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12414	2	125	9	N	114	17	1			340
*05		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10449	2	144	9	N	131	224	1			247
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012												TOTAL DEPTH	12701	PERF.13226	- 17522		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012												TOTAL DEPTH	13196	PERF.13240	- 17578		
01		3782 X	3595	-0-	-187	-0-	3456	2	139	9	N	126	181	1			199
02		3416 X	3213	-0-	-203	-0-	3094	2	119	9	N	108	192	1			115
03		3565 X	3374	-0-	-191	-0-	3247	2	127	9	N	115					230
04		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3494	2	134	9	N	122					352
*05		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3675	2	139	9	N	126					478
06		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	115	385	1			208

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012												TOTAL DEPTH	13165	PERF.13278	- 17406		
01		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5400	2	164	9	N	149	182	1			231
02		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4550	2	158	9	N	144	184	1			191
03		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5284	2	240	9	N	218					409
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	4969	2	266	9	N	242	187	1			464
05		5549 X	4826	-0-	-723	-0-	4680	2	146	9	N	133	381	1			216
06		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	179					395

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012												TOTAL DEPTH	13049	PERF.13548	- 17569		
01		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	9789	2	257	9	N	234	186	1			274
02		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4478	2	255	9	N	232	187	1			319
03		15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	15108	2	424	9	N	385	219	1			485
04		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	11754	2	371	9	N	337	599	1			223
*05		12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	12349	2	299	9	N	272	50	1			445
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	226	1			77

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643												
01		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	-0-	10097	2	234	9	353
02		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	-0-	7582	2	191	9	359
03		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	-0-	9862	2	182	9	320
04		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	-0-	7992	2	219	9	351
*05		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	-0-	7732	2	154	9	303
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					229
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768												
01		7657 X	6999	-0-	-658	-0-	-0-	6772	2	227	9	272
02		6916 X	6667	-0-	-249	-0-	-0-	6484	2	183	9	238
03		7502 X	7169	-0-	-333	-0-	-0-	6929	2	240	9	257
04		7050 X	6921	-0-	-129	-0-	-0-	6754	2	167	9	214
05		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-	-0-					370
06		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-	-0-					303
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540												
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245												
01		155 X	58	-0-	-97	-0-	-0-	58	2			111
02		792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	116
03		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	119
04		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	4403	2	11	9	119
*05		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	114
06		840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					109
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533												
01		15283 X	13040	-0-	-2243	-0-	-0-	12751	2	289	9	203
02		12432 X	10994	-0-	-1438	-0-	-0-	10784	2	210	9	200
03		14353 X	13440	-0-	-913	-0-	-0-	13135	2	305	9	284
04		13890 X	12690	-0-	-1200	-0-	-0-	12523	2	167	9	249
*05		16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	-0-	15869	2	149	9	191
06		12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-	-0-					195

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012													TOTAL DEPTH 13040	PERF.13437	- 17601
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7905 X	7771	-0-	-134	-0-	7625	2	146	9	N	133	185	1	165	
02	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8092	2	163	9	N	148	204	1	109	
03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8725	2	219	9	N	199	26	1	282	
04	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9038	2	254	9	N	231	241	1	272	
*05	7905 X	6426	-0-	-1479	-0-	6186	2	240	9	N	218	267	1	223	
06	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	171	241	1	153	

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013													TOTAL DEPTH 12557	PERF.12918	- 17746
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013													TOTAL DEPTH 12543	PERF.13070	- 17178
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012													TOTAL DEPTH 12753	PERF.12859	- 16970
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH 13204	PERF.13640	- 17489
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013													TOTAL DEPTH 12975	PERF.13153	- 17499
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2217	2	41	9	N	37			261	
02	2800 N	3377	-0-	577	-0-	3377	2			N	-0-			261	
03	2767 N	2190	-0-	-577	-0-	2084	2	106	9	N	96	218	1	139	
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1960	2	78	9	N	71			210	
*05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			210	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			178	

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH 12587	PERF.12871	- 16849
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	14477	X	9590	-0-	-4887	-0-	9403	2	187	9	N	170	222	1	273
02	12432	X	6716	-0-	-5716	-0-	6571	2	145	9	N	132	202	1	203
03	14446	X	6915	-0-	-7531	-0-	6819	2	96	9	N	87	17	1	273
04	11910	X	4356	-0-	-7554	-0-	4243	2	113	9	N	103	30	1	346
05	9672	X	2020	-0-	-7652	-0-	1962	2	58	9	N	53	40	1	359
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT			359

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670															
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15151	2	160	9	N	145	190	1	295
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9430	2	143	9	N	130			425
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10860	2	107	9	N	97	205	1	317
04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9324	2	131	9	N	119	219	1	217
*05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10611	2	259	9	N	235	227	1	225
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	187	1	31

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	2790	X	162	-0-	-2628	-0-	142	2	20	9	N	18			414
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3713	2	34	9	N	31			445
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3424	2	57	9	N	52	237	1	260
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3915	2	140	9	N	127	199	1	188
*05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10242	2	223	9	N	203	15	1	376
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			376

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557															
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			315
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			315
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			315
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			315
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404															
01	6541	X	4754	-0-	-1787	-0-	4681	2	73	9	N	66			151
02	5908	X	2928	-0-	-2980	-0-	2864	2	64	9	N	58			209
03	6448	X	4590	-0-	-1858	-0-	4502	2	88	9	N	80			289
04	5880	X	4296	-0-	-1584	-0-	4121	2	175	9	N	159	176	1	272
05	5146	X	5098	-0-	-48	-0-	5079	2	19	9	N	17			289
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	10			299

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12841	-	17554
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12820	-	17469
01	8184	X	4944	-0-	-3240	-0-	4838	2	106	9	N	96	174	1			198	
02	8372	X	3950	-0-	-4422	-0-	3894	2	56	9	N	51					249	
03	9269	X	39	-0-	-9230	-0-	39	2			N	-0-					249	
04	7710	X	3541	-0-	-4169	-0-	3510	2	31	9	N	28					277	
05	6913	X	179	-0-	-6734	-0-	179	2			N	-0-					277	
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	100					377	

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL	DEPTH	13029	PERF.13850	-	19124
01	52460	X	52460	-0-	-0-	-0-	52209	2	251	9	N	228	194	1			284	
02	46347	X	46347	-0-	-0-	-0-	46131	2	216	9	N	196	194	1			286	
03	12214	X	7681	-0-	-4533	-0-	7420	2	261	9	N	237	194	1			329	
04	11820	X	7340	-0-	-4480	-0-	7102	2	238	9	N	216	372	1			173	
05	12214	X	5501	-0-	-6713	-0-	5329	2	172	9	N	156	171	1			158	
06	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	289					447	

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12698	-	17284
01	14105	X	14000	-0-	-105	-0-	13902	2	98	9	N	89	192	1			186	
02	12740	X	11324	-0-	-1416	-0-	11108	2	216	9	N	196					382	
03	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	13995	2	237	9	N	215	386	1			211	
04	12390	X	10131	-0-	-2259	-0-	9985	2	146	9	N	133	185	1			159	
*05	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	15849	2	230	9	N	209					368	
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	166	188	1			346	

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12960	-	20127
01	14167	X	12722	-0-	-1445	-0-	12583	2	139	9	N	126	181	1			231	
02	12404	X	9765	-0-	-2639	-0-	9615	2	150	9	N	136	194	1			173	
03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14313	2	228	9	N	207	192	1			188	
04	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14790	2	196	9	N	178	178	1			188	
05	12710	X	11485	-0-	-1225	-0-	11306	2	179	9	N	163	188	1			163	
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	170					333	

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13270	-	18152
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8836	2	166	9	N	151	196	1			405	
02	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15058	2	144	9	N	131	191	1			345	
03	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	17995	2	201	9	N	183					528	
04	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	15768	2	303	9	N	275	190	1			613	
*05	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15164	2	196	9	N	178	391	1			400	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					223	

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL	DEPTH	13379	PERF.13976	-	18828
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014												TOTAL DEPTH	12838	PERF.13357	- 18225	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013												TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991	
01	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	14875	2	212	9	N	193				501
02	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12710	2	283	9	N	257				758
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	14722	2	331	9	N	301	226	1		833
04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	14777	2	384	9	N	349	629	1		553
*05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14344	2	275	9	N	250	263	1		540
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175	231	1			274

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014												TOTAL DEPTH	13175	PERF.13619	- 18517	
01	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7727	2	118	9	N	107				342
02	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9196	2	154	9	N	140	198	1		284
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11039	2	222	9	N	202	363	1		123
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6940	2	62	9	N	56				179
*05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7612	2	119	9	N	108	177	1		110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	104					214

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014												TOTAL DEPTH	12875	PERF.13420	- 18295	
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				78
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-				78
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	2	3	9	N	3				81
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1749	2	13	9	N	12				93
*05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6702	2	11	9	N	10				103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16					119

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013												TOTAL DEPTH	13395	PERF.14250	- 19019	
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7371	2	121	9	N	110	192	1		500
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5636	2	100	9	N	91				591
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5881	2	107	9	N	97	391	1		297
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10161	2	435	9	N	395	183	1		509
*05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	9881	2	253	9	N	230	191	1		548
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139					500

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013												TOTAL DEPTH	12865	PERF.13630	- 18354	
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014												TOTAL DEPTH	12664	PERF.13410	- 17867	
01	7719	X	6324	-0-	-1395	-0-	6164	2	160	9	N	145	193	1		216
02	6664	X	4919	-0-	-1745	-0-	4765	2	154	9	N	140				356
03	7347	X	4870	-0-	-2477	-0-	4663	2	207	9	N	188	196	1		348
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7027	2	106	9	N	96				444
*05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7338	2	141	9	N	128	190	1		382
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	141	178	1		345

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13338	PERF.13569	- 18174	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013													TOTAL DEPTH	13142	PERF.13095	- 17817	
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	12768	PERF.13020	- 17507	
01	33650	X		33650	-0-	-0-	-0-	-0-	32957	2	693	9	N	630	755	1	526
02	29975	X		29975	-0-	-0-	-0-	-0-	29403	2	572	9	N	520	192	1	854
03	36066	X		36066	-0-	-0-	-0-	-0-	35288	2	778	9	N	707	896	1	665
04	34754	X		34754	-0-	-0-	-0-	-0-	34123	2	631	9	N	574	573	1	666
*05	37690	X		37690	-0-	-0-	-0-	-0-	36941	2	749	9	N	681	533	1	814
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100				304

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014													TOTAL DEPTH	13162	PERF.13608	- 18426	
01	8618	X		5842	-0-	-2776	-0-	-0-	5842	2			N	-0-			347
02	7784	X		7127	-0-	-657	-0-	-0-	7087	2	40	9	N	36	193	1	190
03	8649	X		7689	-0-	-960	-0-	-0-	7570	2	119	9	N	108			298
04	8370	X		7424	-0-	-946	-0-	-0-	7299	2	125	9	N	114			412
05	8215	X		7600	-0-	-615	-0-	-0-	7436	2	164	9	N	149	194	1	367
06	7650	X		-0-	-0-	-7650	-0-	-0-				N	92	193	1		266

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014													TOTAL DEPTH	12874	PERF.13514	- 18230	
01	4185	X		3571	-0-	-614	-0-	-0-	3547	2	24	9	N	22			134
02	3416	X		2733	-0-	-683	-0-	-0-	2628	2	105	9	N	95			229
03	3968	X		3137	-0-	-831	-0-	-0-	3047	2	90	9	N	82	196	1	115
04	3840	X		2950	-0-	-890	-0-	-0-	2896	2	54	9	N	49			164
05	3751	X		2674	-0-	-1077	-0-	-0-	2605	2	69	9	N	63			227
06	3450	X		-0-	-0-	-3450	-0-	-0-				N	45				272

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13080	PERF.13120	- 17686	
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014													TOTAL DEPTH	12675	PERF.12905	- 17128	
01	7068	X		7054	-0-	-14	-0-	-0-	7007	2	47	9	N	43			186
02	6384	X		6324	-0-	-60	-0-	-0-	6302	2	22	9	N	20			206
03	7932	X		7932	-0-	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-			206
04	7230	X		5087	-0-	-2143	-0-	-0-	5042	2	45	9	N	41			247
05	7347	X		7090	-0-	-257	-0-	-0-	7090	2			N	-0-			247
06	6840	X		-0-	-0-	-6840	-0-	-0-				N	-0-				247

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		67684 X	17679	-0-	-50005	-0-	17598	2	81	9	N	74					235
02		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16937	2	40	9	N	36					271
03		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6730	2	42	9	N	38					309
04		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6681	2	63	9	N	57	194	1			172
*05		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6631	2	165	9	N	150					322
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					322

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333																	
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3867	2	35	9	N	32					253
02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3880	2	45	9	N	41	206	1			88
03		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3123	2	33	9	N	30					118
04		3930 X	717	-0-	-3213	-0-	700	2	17	9	N	15					133
05		4061 X	317	-0-	-3744	-0-	316	2	1	9	N	1					134
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					134

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150																	
01		6107 X	5249	-0-	-858	-0-	5165	2	84	9	N	76					350
02		5516 X	5053	-0-	-463	-0-	4942	2	111	9	N	101	201	1			250
03		6107 X	1358	-0-	-4749	-0-	1348	2	10	9	N	9					259
04		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5644	2	344	9	N	313					572
05		6107 X	4826	-0-	-1281	-0-	4798	2	28	9	N	25	203	1			394
06		5400 X	4310	-0-	-1090	-0-	4308	2	2	9	N	2					396

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																	
01		9920 X	9468	-0-	-452	-0-	9324	2	144	9	N	131					282
02		8960 X	8453	-0-	-507	-0-	8299	2	154	9	N	140					422
03		9145 X	7697	-0-	-1448	-0-	7581	2	116	9	N	105	379	1			148
04		10650 X	8899	-0-	-1751	-0-	8640	2	259	9	N	235					383
05		11005 X	7596	-0-	-3409	-0-	7445	2	151	9	N	137	186	1			334
06		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	102					436

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																	
01		12772 X	10881	-0-	-1891	-0-	10674	2	207	9	N	188					498
02		11424 X	11208	-0-	-216	-0-	11003	2	205	9	N	186	440	1			244
03		12648 X	10608	-0-	-2040	-0-	10428	2	180	9	N	164	202	1			206
04		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11629	2	189	9	N	172	197	1			181
*05		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	12995	2	186	9	N	169					350
06		12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	199	180	1			369

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																	
01		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					284
02		10584 X	57	-0-	-10527	-0-	23	2	34	9	N	31					315
03		11718 X	43	-0-	-11675	-0-	35	2	8	9	N	7	193	1			129
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					129
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	59					188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5704 X	4563	-0-	-1141	-0-	4545	2	18	9	N	16				73	
02		5152 X	4031	-0-	-1121	-0-	4029	2	2	9	N	2				75	
03		4898 X	4277	-0-	-621	-0-	4270	2	7	9	N	6				81	
04		4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4396	2	28	9	N	25				106	
05		4774 X	4749	-0-	-25	-0-	4731	2	18	9	N	16				122	
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	11				133	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652																	
01		10819 X	8318	-0-	-2501	-0-	8270	2	48	9	N	44				385	
02		8036 X	6706	-0-	-1330	-0-	6663	2	43	9	N	39	229	1		195	
03		8029 X	2957	-0-	-5072	-0-	2923	2	34	9	N	31				226	
04		9270 X	1483	-0-	-7787	-0-	1471	2	12	9	N	11	176	1		61	
05		9579 X	2141	-0-	-7438	-0-	2089	2	52	9	N	47				108	
06		8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	16				124	

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998																	
01		30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	29561	2	531	9	N	483	162	1		601	
02		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	16792	2	535	9	N	486	202	1		885	
03		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-	3	1		882	
04		32037 X	32037	-0-	-0-	-0-	31758	2	279	9	N	254	253	1		883	
*05		30611 X	30611	-0-	-0-	-0-	30371	2	240	9	N	218	274	1		827	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1		193	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363																	
01		20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	325	192	1		403	
02		18480 X	16830	-0-	-1650	-0-	16573	2	257	9	N	234	200	1		437	
03		19685 X	19131	-0-	-554	-0-	19120	2	11	9	N	10				447	
04		18510 X	17259	-0-	-1251	-0-	17158	2	101	9	N	92	192	1		347	
05		19127 X	18232	-0-	-895	-0-	17986	2	246	9	N	224	390	1		181	
06		18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-					N	201				382	

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799																	
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-				138	
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-				138	
03		4061 X	16	-0-	-4045	-0-	16	2			N	-0-				138	
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				138	
05		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				138	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9052 X	8533	-0-	-519	-0-	8245	2	288	9	N	262	192 1	234
02		8176 X	6517	-0-	-1659	-0-	6333	2	184	9	N	167		401
03		9579 X	7447	-0-	-2132	-0-	7274	2	173	9	N	157		558
04		9270 X	7068	-0-	-2202	-0-	6867	2	201	9	N	183	351 1	390
05		8525 X	7427	-0-	-1098	-0-	7210	2	217	9	N	197	192 1	395
06		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	114	184 1	325

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000														
01		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	214		429
02		5600 X	4414	-0-	-1186	-0-	4253	2	161	9	N	146	232 1	343
03		12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	11749	2	255	9	N	232	204 1	371
04		5760 X	4061	-0-	-1699	-0-	3882	2	179	9	N	163	198 1	336
*05		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7435	2	211	9	N	192	203 1	325
*06		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11161	2	217	9	N	197	202 1	320

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641														
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016														TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13695	-	18199
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37				212			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	170	204	1		178			
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	-0-	16292	2	111	9	N	101			279			
04	11310	X	10656	-0-	-654	-0-	-0-	10488	2	168	9	N	153	157	1	275			
*05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	-0-	10149	2	219	9	N	199	193	1	281			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50				138			

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017														TOTAL	DEPTH	13714	PERF.14240	-	19457
01	31527	X	26314	-0-	-5213	-0-	-0-	26011	2	303	9	N	275	375	1	240			
02	63448	X	23398	-0-	-40050	-0-	-0-	23154	2	244	9	N	222	389	1	73			
03	70246	X	24012	-0-	-46234	-0-	-0-	23680	2	332	9	N	302	188	1	187			
04	28350	X	21166	-0-	-7184	-0-	-0-	21154	2	12	9	N	11			198			
05	26319	X	22823	-0-	-3496	-0-	-0-	22799	2	24	9	N	22			220			
06	25470	X	16383	-0-	-9087	-0-	-0-	16377	2	6	9	N	5	167	1	58			

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016														TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12742	-	17588
01	20057	X	17420	-0-	-2637	-0-	-0-	17320	2	100	9	N	91	166	1	135			
02	17416	X	14785	-0-	-2631	-0-	-0-	14611	2	174	9	N	158	183	1	110			
03	18259	X	16283	-0-	-1976	-0-	-0-	16019	2	264	9	N	240	232	1	118			
04	17670	X	3368	-0-	-14302	-0-	-0-	3368	2			N	-0-			118			
05	17732	X	10064	-0-	-7668	-0-	-0-	10045	2	19	9	N	17			135			
*06	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	-0-	17718	2	278	9	N	253			388			

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016														TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12892	-	17347
01	17577	X	16490	-0-	-1087	-0-	-0-	16295	2	195	9	N	177			535			
02	15792	X	10807	-0-	-4985	-0-	-0-	10773	2	34	9	N	31	211	1	355			
03	17329	X	14877	-0-	-2452	-0-	-0-	14632	2	245	9	N	223	205	1	373			
04	16080	X	14506	-0-	-1574	-0-	-0-	14365	2	141	9	N	128			501			
05	16492	X	14249	-0-	-2243	-0-	-0-	14008	2	241	9	N	219	193	1	527			
06	15960	X	15580	-0-	-380	-0-	-0-	15407	2	173	9	N	157	387	1	297			

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017														TOTAL	DEPTH	12399	PERF.13006	-	17706
01	9393	X	1489	-0-	-7904	-0-	-0-	1284	2	205	9	N	186	174	1	57			
02	8484	X	6336	-0-	-2148	-0-	-0-	6097	2	239	9	N	217	188	1	86			
03	4836	X	973	-0-	-3863	-0-	-0-	928	2	45	9	N	41			127			
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	-0-	8027	2	273	9	N	248	193	1	182			
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	2	147	9	N	134	184	1	132			
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-	-0-				N	11				143			

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018														TOTAL	DEPTH	12930	PERF.13175	-	20091
01	30039	X	1898	-0-	-28141	-0-	-0-	1593	2	305	9	N	277	387	1	356			
02	26320	X	11819	-0-	-14501	-0-	-0-	11624	2	195	9	N	177	194	1	339			
03	26877	X	10600	-0-	-16277	-0-	-0-	10414	2	186	9	N	169	194	1	314			
04	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	-0-	11467	2	168	9	N	153	190	1	277			
*05	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	-0-	14031	2	218	9	N	198			475			
06	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-	-0-				N	343	384	1		434			

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018														TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13215	-	20621
01	41602	X	31334	-0-	-10268	-0-	-0-	31024	2	310	9	N	282	384	1	543			
02	35728	X	27707	-0-	-8021	-0-	-0-	27385	2	322	9	N	293	419	1	417			
03	36208	X	32167	-0-	-4041	-0-	-0-	31651	2	516	9	N	469	383	1	503			
04	33960	X	29095	-0-	-4865	-0-	-0-	28971	2	124	9	N	113	193	1	423			
05	34224	X	29111	-0-	-5113	-0-	-0-	28649	2	462	9	N	420	379	1	464			
06	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-	-0-				N	118	191	1		391			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018														TOTAL	DEPTH	13061	PERF.14050	-	18376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		16213 X	14668	-0-	-1545	-0-	14425	2	243	9	N	221				421			
02		14308 X	13044	-0-	-1264	-0-	12854	2	190	9	N	173	414	1		180			
03		15345 X	13700	-0-	-1645	-0-	13466	2	234	9	N	213				393			
04		14670 X	13393	-0-	-1277	-0-	13173	2	220	9	N	200	391	1		202			
05		15097 X	13552	-0-	-1545	-0-	13460	2	92	9	N	84				286			
06		14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	151	188	1		249			

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018														TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13175	-	17505
01		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	213	193	1		333			
02		14700 X	12656	-0-	-2044	-0-	12494	2	162	9	N	147	212	1		268			
03		16151 X	13803	-0-	-2348	-0-	13595	2	208	9	N	189	192	1		265			
04		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13825	2	165	9	N	150	200	1		215			
*05		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12251	2	140	9	N	127	190	1		152			
06		13560 X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	177	190	1		139			

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018														TOTAL	DEPTH	12893	PERF.13325	-	17645
01		18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	249	188	1		395			
02		16016 X	14505	-0-	-1511	-0-	14273	2	232	9	N	211	189	1		417			
03		17732 X	15890	-0-	-1842	-0-	15586	2	304	9	N	276	201	1		492			
04		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15054	2	264	9	N	240	356	1		376			
*05		15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	15229	2	285	9	N	259	388	1		247			
06		15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	188	180	1		255			

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017														TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12775	-	17727
01		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-				122			
02		9464 X	-0-	-0-	-9464	-0-					N	-0-				122			
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	40				162			
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				162			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				170			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170			

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018														TOTAL	DEPTH	12772	PERF.13255	-	23457
01		31837 X	30667	-0-	-1170	-0-	30208	2	459	9	N	417	606	1		190			
02		28756 X	28019	-0-	-737	-0-	27426	2	593	9	N	539	648	1		81			
03		31155 X	30725	-0-	-430	-0-	30057	2	668	9	N	607	436	1		252			
04		31200 X	30783	-0-	-417	-0-	30164	2	619	9	N	563	588	1		227			
05		32240 X	28619	-0-	-3621	-0-	28070	2	549	9	N	499	388	1		338			
06		30030 X	-0-	-0-	-30030	-0-					N	492	551	1		279			

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016														TOTAL	DEPTH	12966	PERF.13207	-	17492
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475	201	1		389			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	200	1		265			
03		15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	15337	2	281	9	N	255	197	1		323			
04		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	14075	2	252	9	N	229	195	1		357			
*05		11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11782	2	197	9	N	179	189	1		347			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	197	1		318			

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017														TOTAL	DEPTH	12541	PERF.12960	-	17473
01		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4279	2	320	9	N	291	152	1		197			
02		3444 X	2831	-0-	-613	-0-	2604	2	227	9	N	206	191	1		212			
03		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7560	2	288	9	N	262	332	1		142			
04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4129	2	167	9	N	152	199	1		95			
*05		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6091	2	222	9	N	202	170	1		127			
*06		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10780	2	122	9	N	111				238			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	12633 2	671 9	N	610	576 1		170
02	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	10798 2	653 9	N	594	434 1		330
03	10850 X	10193	-0-	-657	-0-	9406 2	787 9	N	715	822 1		223
04	10500 X	3580	-0-	-6920	-0-	3178 2	402 9	N	365	386 1		202
05	10850 X	7635	-0-	-3215	-0-	7094 2	541 9	N	492	397 1		297
*06	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14253 2	680 9	N	618	787 1		128

ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639
 ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			60
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			60
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			60
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			60
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			60
06	780 N	396	-0-	-384	-0-	396 2		N	-0-			60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			132
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			132
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			132
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			132
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			132
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2		N	-0-			132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			447
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			447
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			447
04	510 N	382	-0-	-128	-0-	382 2		N	-0-			447
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			447
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

STILES RANCH (MORROW)		86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
DAVIS		WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3629	-0-	-339	-0-	124	1	3505	2	Y	-0-		-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	100	1	3545	2	Y	-0-		-0-
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3799	2	Y	-0-		-0-
04	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-		-0-
05	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			Y	-0-		-0-
*06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
DAVIS, E. T.		WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466					
01	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	47	1	3125	3	N	-0-		-0-
02	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	42	1	2487	3	N	-0-		-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	47	1	3237	3	N	-0-		-0-
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	45	1	3195	3	N	-0-		-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	47	1	3188	3	N	-0-		-0-
06	3180 X	1882	-0-	-1298	-0-	45	1	1837	3	N	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959											
STILES 4		WELL #: 1A		RRCID -> 077330		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES 68		WELL #: 8068		RRCID -> 102542		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574											
KELTON EAST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES SERVICES LLC		821799											
CHAMP DAVIS		WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
DAVIS, E.T.				WELL #:	1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.17422 - 17689	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12276 X	11952	-0-	-324	-0-	11946 2	6 9	N	5			167
02		10892 X	8307	-0-	-2585	-0-	8297 2	10 9	N	9			176
03		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14265 2	19 9	N	17	128 1		65
04		11610 X	11572	-0-	-38	-0-	11570 2	2 9	N	2			67
*05		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12321 2	11 9	N	10			77
06		11580 X	10882	-0-	-698	-0-	10872 2	10 9	N	9			86

BRITT				WELL #:	7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRITT 27				WELL #:	3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PURYEAR				WELL #:	4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820
01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-		1349 2		N	-0-		5
02	908 X	908	-0-	-0-	-0-		908 2		N	-0-		5
03	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-		1470 2		N	-0-		5
04	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-		1119 2		N	-0-		5
*05	817 X	817	-0-	-0-	-0-		817 2		N	-0-		5
*06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-		1688 2		N	-0-		5

MORRISON				WELL #:	4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)				86127 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043								
DAVIS, G.C.				WELL #:	161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800
01	7008 R	7008	-0-	-0-	-0-		859 1	6149 2	N	-0-		307
02	6188 #	6173	-0-	-15	-0-		728 1	5445 2	N	-0-		307
03	6758 #	6709	-0-	-49	-0-		1029 1	5680 2	N	-0-		307
04	6780 #	6434	-0-	-346	-0-		996 1	5438 2	N	-0-		307
05	7006 #	5969	-0-	-1037	-0-		1029 1	4940 2	N	-0-		307
06	6780 #	6033	-0-	-747	-0-		576 1	5457 2	N	-0-		307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 2		N	-0-			-0-
02	616 N	111	-0-	-505	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03	589 N	436	-0-	-153	-0-	436 2		N	-0-			-0-
04	570 N	89	-0-	-481	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
WCL & C "60"		WELL #:		1060		RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1672 - 1720
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
STUART RANCH -B-		WELL #:		8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800	600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205									
WYNN		WELL #:		1		RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL												
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392												
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924												
01	1612	N	1864	-0-	252	B	-2616	1864	2	N	-0-	130
02	1456	N	1749	-0-	293	B	-2323	1677	2	72 9	65	182 1
03	1612	N	1890	-0-	278	B	-2045	1890	2	N	-0-	13
04	1560	N	606	-0-	-954	B	-2045	606	2	N	-0-	13
05	1612	N	1750	-0-	138	B	-1907	1750	2	N	-0-	13
06	1560	N	1794	-0-	234	B	-1673	1794	2	N	-0-	13

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10

TEXAS HUGOTON			89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BAR L PRODUCERS			049748										
BRADLEY			WELL #: 1		RRCID -> 028016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRADLEY			WELL #: 2		RRCID -> 028017		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC			056384										
SHEFFY			WELL #: 1		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753				
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851										
CHIPPERFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HART, H. B.			WELL #: 1UT		RRCID -> 040980		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878				
01	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
04	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
*06	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-

DIANE & ONNA			WELL #: 1		RRCID -> 042055		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851								
HAVENER, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	3	N	-0-	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	1051	-0-	-34	B	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
*06	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-	-0-

LIEB, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127	
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3	N	-0-	-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1301	-0-	-280	B	-0-	1301	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SPIVEY -165-		WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042	
01	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3	N	-0-	-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3	N	-0-	-0-
04	1410 N	936	-0-	-474	B	-0-	936	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	850	-0-	-452	B	-0-	850	3	N	-0-	-0-
*06	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3	N	-0-	-0-

PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033	
01	1623 N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3	N	-0-	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3	N	-0-	-0-
04	1560 N	1405	-0-	-155	B	-0-	1405	3	N	-0-	-0-
05	1519 N	1396	-0-	-123	B	-0-	1396	3	N	-0-	-0-
*06	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:	1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	N	-0-	-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	B	-0-			N	-0-	-0-
05	1085 N	1083	-0-	-2	B	-0-	1083	3	N	-0-	-0-
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
KIMMIE		WELL #:		1		RRCID -> 128329		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 3343		PERF. 3116 - 3120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3			N	-0-		-0-
02		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3			N	-0-		-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3			N	-0-		-0-
05		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3			N	-0-		-0-
*06		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3			N	-0-		-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2		RRCID -> 129295		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3115 - 3139	
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3			N	-0-		-0-
02		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3			N	-0-		-0-
04		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3			N	-0-		-0-
05		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3			N	-0-		-0-
*06		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3			N	-0-		-0-

MCCLOY		WELL #:		2		RRCID -> 146362		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2968 - 3146	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	497	-0-	497 B	497	497 3			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	260	-0-	260 B	757	260 3			N	-0-		-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2		RRCID -> 148991		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3027 - 3146	
01		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3			N	-0-		-0-
02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3			N	-0-		-0-
04		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3			N	-0-		-0-
05		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3			N	-0-		-0-
*06		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3			N	-0-		-0-

SPIVEY		WELL #:		4		RRCID -> 151460		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3086 - 3144	
01		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3			N	-0-		-0-
02		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3			N	-0-		-0-
04		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3			N	-0-		-0-
05		930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3			N	-0-		-0-
*06		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3			N	-0-		-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R		RRCID -> 165552		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3064 - 3162	
01		3100 N	1350	-0-	-1750 B	1284	1350 3			N	-0-		-0-
02		2362 N	1078	-0-	-1284 B	-0-	1078 3			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3			N	-0-		-0-
04		5940 #	1016	-0-	-4924 B	-4924	1016 3			N	-0-		-0-
05		6138 #	1277	-0-	-4861 B	-9785	1277 3			N	-0-		-0-
06		5940 #	1212	-0-	-4728 B	-14513	1212 3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
PITTMAN		WELL #:		8R		RRCID -> 172793		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3	N	-0-		-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2732	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2899	3	N	-0-		-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	2717	3	N	-0-		-0-
05	3038	N	2688	-0-	-350	B	-0-	2688	3	N	-0-		-0-
*06	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	2590	3	N	-0-		-0-

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2		RRCID -> 172935		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164			
01	2567	N	2567	-0-	-0-	B	-0-	2567	3	N	-0-		-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	3	N	-0-		-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	B	-0-	2409	3	N	-0-		-0-
05	2387	N	2368	-0-	-19	B	-0-	2368	3	N	-0-		-0-
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-

CLUCK		WELL #:		1 R		RRCID -> 213139		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070			
01	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3	N	-0-		-0-
05	2015	N	1853	-0-	-162	B	-0-	1853	3	N	-0-		-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3	N	-0-		-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179		RRCID -> 158634		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995			
01	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	2	N	-0-		-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	2	N	-0-		-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	2	N	-0-		-0-
06	2700	N	1221	-0-	-1479	B	-0-	1221	2	N	-0-		-0-

PROP		WELL #:		1		RRCID -> 163626		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930			
01	806	N	772	-0-	-34	B	-0-	772	2	N	-0-		-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2	N	-0-		-0-
04	750	N	670	-0-	-80	B	-0-	670	2	N	-0-		-0-
05	744	N	669	-0-	-75	B	-0-	669	2	N	-0-		-0-
06	690	N	603	-0-	-87	B	-0-	603	2	N	-0-		-0-

GREEN, WES		WELL #:		1		RRCID -> 165662		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990			
01	372	N	313	-0-	-59	B	-0-	313	2	N	-0-		-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
06	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		//CONT.//		100179										
MANN				WELL #:	1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N		8 -0-	-54 B	-0-		8 2			N	-0-			-0-
04	5 N		5 -0-	-0- B	-0-		5 2			N	-0-			-0-
05	420 N		420 -0-	-0- B	-0-		420 2			N	-0-			-0-
*06	400 N		400 -0-	-0- B	-0-		400 2			N	-0-			-0-

JIAHE ENERGY, LLC				100279										
SLOAN GAS UNIT -B-				WELL #:	2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 - 3318		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATHAN				WELL #:	1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2720 - 2920		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	184	-0-	184 B	184		184 3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042										
STRATFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY PETROLEUM				158936										
BIVINS				WELL #:	1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004 - 3078		
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-		236 3			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		210 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-		236 3			N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-		217 3			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-		222 3			N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
COURSON OIL & GAS, INC.			182785											
ROY			WELL #:	1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	62 1	1291 2	N	-0-				-0-
02		1400 N	1229	-0-	-171 B	-0-	44 1	1185 2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1426 N	1244	-0-	-182 B	-0-	48 1	1196 2	N	-0-				-0-
04		1320 N	1203	-0-	-117 B	-0-	60 1	1143 2	N	-0-				-0-
05		1364 N	1022	-0-	-342 B	-0-	52 1	970 2	N	-0-				-0-
06		1200 N	961	-0-	-239 B	-0-	60 1	901 2	N	-0-				-0-
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540											
CRAIG			WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 - 3234		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	6508									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT				-0-
W. C. PARTNERSHIP			186540											
			WELL #:	1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 - 3297		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
CRAIG			186540											
			WELL #:	2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3035 - 3250		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
DACO, INC.			196940											
CRABTREE			WELL #:	1	RRCID ->	104902	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2787 - 3000		
01		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-				-0-
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-				-0-
04		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2		N	-0-				-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT				-0-
06		900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT				-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005											
LASLEY, WALTER			WELL #:	B 1	RRCID ->	027834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2		N	-0-				-0-
02		1232 N	949	-0-	-283 B	-0-	949 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2		N	-0-				-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-				-0-
*05		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-				-0-
*06		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1001	-0-	-175 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
*05	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
*06	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-			-0-
04	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953 2		N	-0-			-0-
05	992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975 2		N	-0-			-0-
*06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-			-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	191	-0-	-1013 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
*05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
*06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02	812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-			-0-
*05	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2		N	-0-			-0-
*06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2		N	-0-				-0-
02	868 N	765	-0-	-103	B	-0-	765	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2		N	-0-				-0-
04	870 N	809	-0-	-61	B	-0-	809	2		N	-0-				-0-
*05	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2		N	-0-				-0-
*06	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2		N	-0-				-0-

WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-				-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-				-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-				-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-				-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164				
01	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2		N	-0-				-0-
02	868 N	842	-0-	-26	B	-0-	842	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2		N	-0-				-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2		N	-0-				-0-
*05	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2		N	-0-				-0-
*06	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2		N	-0-				-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489			RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820				
FUENTES		WELL #:		1104											
01	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2		N	-0-				-0-
04	390 N	330	-0-	-60	B	-0-	330	2		N	-0-				-0-
05	403 N	339	-0-	-64	B	-0-	339	2		N	-0-				-0-
06	360 N	325	-0-	-35	B	-0-	325	2		N	-0-				-0-

FORTAY, INC.		277925			RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914				
RACHEL		WELL #:		1											
01	2090 N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	2		N	-0-				-0-
02	1400 N	444	-0-	-956	B	-0-	444	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2114 N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114	2		N	-0-				-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	2		N	-0-				-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2		N	-0-				-0-
06	2040 N	1330	-0-	-710	B	-0-	1330	2		N	-0-				-0-

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	-		2903				
01	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-			-0-
02	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
04	960 N	207	-0-	-753 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
*06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE				278842 WELL #: 1	RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	-		2950			
01	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
05	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
06	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
GILLISPIE, INC. LOEBER				306349 WELL #: 1	RRCID -> 027270	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3116	-		3290			
01	1023 N	992	-0-	-31 B	-317999	992	2			N	-0-			-0-
02	952 N	868	-0-	-84 B	-317999	868	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-317999									
03	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
*05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
*06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			-0-
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON				341528 WELL #: 1	RRCID -> 195523	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3140	-		3250			
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	112	1	1130	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	1082	-0-	-10 B	-0-	97	1	985	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1271 N	896	-0-	-375 B	-0-	81	1	815	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	616	-0-	-584 B	-0-	55	1	561	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	939	-0-	-270 B	-0-	85	1	854	3	N	-0-			-0-
06	870 N	682	-0-	-188 B	-0-	61	1	621	3	N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC LACY, MEEK				385847 WELL #: 1	RRCID -> 027281	COMPL. DATE 03/10/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
02	3214 N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	3410 N	3400	-0-	-10 B	-0-	3400	3			N	-0-			-0-
04	3300 N	3273	-0-	-27 B	-0-	3273	3			N	-0-			-0-
05	3565 N	3352	-0-	-213 B	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
06	3300 N	3238	-0-	-62 B	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
LACY, MEEK B				2	RRCID -> 027282	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02		56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-

WELLS, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1209 N	925	-0-	-284 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	862	-0-	-223 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
04		900 N	845	-0-	-55 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
06		840 N	503	-0-	-337 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
02		756 N	697	-0-	-59 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
04		720 N	612	-0-	-108 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
05		775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
06		750 N	519	-0-	-231 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-

HARGIS, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION				418953								
CHARLOTTE				WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-			-0-
02		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 3	N	-0-			-0-
04		2580 N	2527	-0-	-53 B	-0-	2527 3	N	-0-			-0-
05		2697 N	2516	-0-	-181 B	-0-	2516 3	N	-0-			-0-
*06		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3	N	-0-			-0-

COY HOLT				WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-			-0-
02		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1013	-0-	-196 B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
*06		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953								
LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1056	-0-	-24	B	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1023	-0-	-124	B	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
*06	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964 3		N	-0-		-0-

PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414 3		N	-0-		-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1378	-0-	-2	B	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
05	1395 N	1355	-0-	-40	B	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
*06	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273 3		N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY		WELL #:		427513	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 - 3448	
PRICE				1278								
01	341 N	197	-0-	-144	B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2		N	-0-		-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2		N	-0-		-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160	
01	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801 2		N	-0-		-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	756	-0-	-50	B	-0-	756 2		N	-0-		-0-
04	780 N	665	-0-	-115	B	-0-	665 2		N	-0-		-0-
05	868 N	279	-0-	-589	B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
06	720 N	163	-0-	-557	B	-0-	163 2		N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012	
01	930 N	825	-0-	-105	B	-0-	825 2		N	-0-		-0-
02	784 N	742	-0-	-42	B	-0-	742 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	832	-0-	-5	B	-0-	832 2		N	-0-		-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835 2		N	-0-		-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844 2		N	-0-		-0-
06	810 N	789	-0-	-21	B	-0-	789 2		N	-0-		-0-

GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164	
01	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-				-0-
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2	N	-0-				-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-				-0-

CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525
01	558 N	375	-0-	-183 B	-0-	375 2	N	-0-				-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-				-0-
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-				-0-
05	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 2	N	-0-				-0-
06	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512 2	N	-0-				-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974										
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02		833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05		930 N	866	-0-	-64	B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
06		810 N	350	-0-	-460	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-

BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
01		1271 N	1018	-0-	-253	B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02		1064 N	754	-0-	-310	B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
05		1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	978	-0-	-162	B	-0-	978	2		N	-0-			-0-

ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2640 - 2752		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433			COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH	3335 PERF. 2932 - 3248			
01		3193 #	2087	-0-	-1106	B	-1734	2087	3		N	-0-			-0-
02		2884 #	1585	-0-	-1299	B	-3033	1585	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-3033		
03		3193 #	1854	-0-	-1339	B	-4372	1854	3		N	-0-			-0-
04		3090 #	2041	-0-	-1049	B	-5421	2041	3		N	-0-			-0-
05		3193 #	2071	-0-	-1122	B	-6543	2071	3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1939	-0-	139	B	-6404	1939	3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3164 - 3252			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3172 - 3256				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/15/2022											
BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904 - 2936				
01	2232 N	2010	-0-	-222 B	-0-	2010	3			N	-0-				-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-				-0-
04	1950 N	1762	-0-	-188 B	-0-	1762	3			N	-0-				-0-
05	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-				-0-
06	1830 N	1827	-0-	-3 B	-0-	1827	3			N	-0-				-0-
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 - 3072				
01	3224 #	2616	-0-	-608 B	-608	2616	3			N	-0-				-0-
02	2912 #	2328	-0-	-584 B	-1192	2328	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1192											
03	3224 #	2487	-0-	-737 B	-1929	2487	3			N	-0-				-0-
04	3120 #	2414	-0-	-706 B	-2635	2414	3			N	-0-				-0-
05	3224 #	2489	-0-	-735 B	-3370	2489	3			N	-0-				-0-
06	3120 #	2439	-0-	-681 B	-4051	2439	3			N	-0-				-0-
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094				
01	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-				-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3			N	-0-				-0-
04	2790 N	2594	-0-	-196 B	-0-	2594	3			N	-0-				-0-
05	2604 N	2447	-0-	-157 B	-0-	2447	3			N	-0-				-0-
06	2670 N	2510	-0-	-160 B	-0-	2510	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 186536			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2852 - 2988		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1581 N	1237	-0-	-344 B	-0-	1237 3		N	-0-			-0-	
02		1428 N	807	-0-	-621 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-	
04		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3		N	-0-			-0-	
05		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3		N	-0-			-0-	
06		1530 N	1022	-0-	-508 B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-	

BIVINS 12				WELL #:		1	RRCID -> 186893			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3047 - 3186

01		527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3		N	-0-			-0-	
02		448 N	412	-0-	-36 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-	
04		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-	
05		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-	
06		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-	

BIVINS 39				WELL #:		1	RRCID -> 189603			COMPL. DATE 06/17/2002			TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3122 - 3172

01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-	
02		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-	
04		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-			-0-	
05		775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-	
*06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-			-0-	

BIVINS "56"				WELL #:		1	RRCID -> 193490			COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2954 - 3096

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24	

BIVINS 42				WELL #:		1	RRCID -> 194447			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 3315	PERF. 3148 - 3215

01		1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-	
02		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-	
04		1110 N	1101	-0-	-9 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-	
05		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-	
06		1140 N	961	-0-	-179 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-	

BIVINS 52				WELL #:		2	RRCID -> 194732			COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3024 - 3100

01		1457 N	1253	-0-	-204 B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-	
02		1204 N	1105	-0-	-99 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-	
04		1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-	
05		1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-	
06		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2988 - 3092
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2886 - 3010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032
01	434 N	412	-0-	-22	B	-0-	412	3	N	-0-	-0-
02	392 N	391	-0-	-1	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-
05	434 N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-
06	390 N	380	-0-	-10	B	-0-	380	3	N	-0-	-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 0 - 3051
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2620 - 2794
01	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-	-0-
02	784 N	717	-0-	-67	B	-0-	717	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	680	-0-	-95	B	-0-	680	3	N	-0-	-0-
04	750 N	612	-0-	-138	B	-0-	612	3	N	-0-	-0-
05	806 N	684	-0-	-122	B	-0-	684	3	N	-0-	-0-
06	660 N	564	-0-	-96	B	-0-	564	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID -> 250139			COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 3006	PERF. 2786 - 2900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS 30				WELL #:	1	RRCID -> 264094			COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2984 - 3012
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

MCADAMS				WELL #:	1	RRCID -> 269035			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3295 - 3302
01	2108 N	1830	-0-	-278	B	-0-	1830	3	N	-0-		-0-	
02	1736 N	1627	-0-	-109	B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1922 N	1895	-0-	-27	B	-0-	1895	3	N	-0-		-0-	
04	1801 N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3	N	-0-		-0-	
05	1798 N	1771	-0-	-27	B	-0-	1771	3	N	-0-		-0-	
06	1830 N	1635	-0-	-195	B	-0-	1635	3	N	-0-		-0-	

GLENN				WELL #:	1	RRCID -> 279845			COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2748 - 2818
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

KISMET PROPERTIES, INC.				469866									
BILL		WELL #:		1	RRCID -> 121089			COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 3476	PERF. 2748 - 2874	
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	

LASATER & CO, INC.				487415									
WHITTINGTON-NEEL		WELL #:		1	RRCID -> 027287			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415										
WRIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1330	-0-	-592 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1217	-0-	-407 B	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
04		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
*06		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2		N	-0-			-0-

ERLIS				WELL #:	1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 -	3170
01		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02		112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-

BULLINGTON				WELL #:	1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1891 N	1732	-0-	-159 B	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
02		1652 N	1543	-0-	-109 B	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571	2		N	-0-			-0-

LUNT				WELL #:	1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		2201 N	1871	-0-	-330 B	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1534	-0-	-258 B	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
04		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
05		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1826	-0-	-124 B	-0-	1826	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-				WELL #:	1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2726 -	3077
01		0	738	-0-	738 B	738	738	2		N	-0-			-0-
02		0	354	-0-	354 B	1092	354	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1092														
03		0	675	-0-	675 B	1767	675	2		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	547	-0-	547 B	2314	547	2		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	435	-0-	435 B	2749	435	2		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	640	-0-	640 B	3389	640	2		N	-0-			-0-

MOSS				WELL #:	1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3260 -	3345
01		620 S	546	-0-	-74 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02		560 S	463	-0-	-97 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		513 S	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04		562 S	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
05		576 S	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
*06		547 S	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887 2	N	-0-		-0-
02		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
04		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-		-0-
05		1519 N	896	-0-	-623 B	-0-	896 2	N	-0-		-0-
06		1380 N	865	-0-	-515 B	-0-	865 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104
01		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2	N	-0-		-0-
02		2520 N	1912	-0-	-608 B	-0-	1912 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
04		2760 N	1874	-0-	-886 B	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
05		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
06		2370 N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351 2	N	-0-		-0-

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3074 - 3265
01		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
02		1036 N	971	-0-	-65 B	-0-	971 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-		-0-
04		1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
06		1140 N	1059	-0-	-81 B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2728 - 3335
01		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
02		2072 N	616	-0-	-1456 B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2	N	-0-		-0-
04		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668 2	N	-0-		-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
*06		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 2	N	-0-		-0-

LILLIS, MICHAEL D.		500740			RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 2828 - 3050
PUGH		WELL #:		1344							
01		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
02		168 N	5	-0-	-163 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
04		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAREXCO, INC.		525915			RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2772 - 2880
COLLIER		WELL #:		1027							
01		3782 N	3643	-0-	-139 B	-0-	3643 2	N	-0-		-0-
02		3332 N	2663	-0-	-669 B	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491 2	N	-0-		-0-
04		3540 N	3402	-0-	-138 B	-0-	3402 2	N	-0-		-0-
05		2945 N	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		3390 N	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
MAREXCO, INC.		//CONT.//		525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		372 N	205	-0-	-167 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02		336 N	160	-0-	-176 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
04		210 N	107	-0-	-103 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 - 3470	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782									
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

01		930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
02		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
04		810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
05		868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
06		810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

01		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
02		448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

01		403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
02		336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
*06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

01		465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
02		420 N	260	-0-	-160 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*06		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005									
HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
02	672 N	472	-0-	-200 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
*06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02	532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
*06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	189	-0-	-121 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005									
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
*06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573									
STEEL		WELL #:		2	RRCID ->	150984	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3130 - 3462	
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
02		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
*05		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL		WELL #:		A 1	RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3220 - 3376	
01		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
02		1484 N	1445	-0-	-39 B	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
*05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389									
PRONGER		WELL #:		1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974 - 3211	
01		310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02		252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912	
01		806 N	656	-0-	-150 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
02		672 N	394	-0-	-278 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
05		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
06		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
BENNETT		WELL #:		A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	60 1	1622 3	N	-0-			-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	56 1	1474 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	56 1	1411 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1509	-0-	-111 B	-0-	73 1	1436 3	N	-0-			-0-
05		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	79 1	1628 3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	79 1	1223 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2295 N	2295	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2213	3	N	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1943	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1922 N	1870	-0-	-52	B	-0-	72	1	1798	3	N	-0-			-0-
04	2220 N	1856	-0-	-364	B	-0-	89	1	1767	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	1979	-0-	-253	B	-0-	91	1	1888	3	N	-0-			-0-
*06	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1848	3	N	-0-			-0-

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1798 N	1276	-0-	-522	B	-0-	45	1	1231	3	N	-0-			-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1421	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1532	3	N	-0-			-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1514	3	N	-0-			-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1645	3	N	-0-			-0-
*06	1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1630	3	N	-0-			-0-

GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1796 N	1796	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1732	3	N	-0-			-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1574	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1550 N	1482	-0-	-68	B	-0-	57	1	1425	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1391	-0-	-349	B	-0-	67	1	1324	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1443	-0-	-355	B	-0-	66	1	1377	3	N	-0-			-0-
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1427	3	N	-0-			-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	22	1	588	3	N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	18	1	480	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	15	1	386	3	N	-0-			-0-
04	600 N	344	-0-	-256	B	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
05	558 N	348	-0-	-210	B	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36	B	-0-	21	1	333	3	N	-0-			-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1230	3	N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1083	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1116 N	1053	-0-	-63	B	-0-	40	1	1013	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1023	-0-	-207	B	-0-	49	1	974	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1058	-0-	-182	B	-0-	49	1	1009	3	N	-0-			-0-
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1007	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	25	1	665	3	N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	22	1	567	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	21	1	529	3	N	-0-			-0-
04	660 N	494	-0-	-166 B	-0-	24	1	470	3	N	-0-			-0-
05	651 N	29	-0-	-622 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-

REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	68	1	1853	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	62	1	1620	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	60	1	1507	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1483	-0-	-377 B	-0-	71	1	1412	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1492	-0-	-368 B	-0-	69	1	1423	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	92	1	1434	3	N	-0-			-0-

TANDY				WELL #:	1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	57	1	1555	3	N	-0-			-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	54	1	1401	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	50	1	1264	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1203	-0-	-357 B	-0-	58	1	1145	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1269	-0-	-343 B	-0-	58	1	1211	3	N	-0-			-0-
*06	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	77	1	1192	3	N	-0-			-0-

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981	3			N	-0-			-0-
02	896 N	827	-0-	-69 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-			-0-
04	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
05	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
06	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-			-0-

ELMER				WELL #:	1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
02	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4185 N	3886	-0-	-299 B	-0-	3886	3			N	-0-			-0-
04	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-			-0-
05	3873 N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3			N	-0-			-0-
06	3750 N	3567	-0-	-183 B	-0-	3567	3			N	-0-			-0-

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052	-	3231
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	434 N	168	-0-	-266 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
02		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2542 N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259 3		N	-0-		-0-
04		2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069 3		N	-0-		-0-
05		2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3		N	-0-		-0-
06		2190 N	1893	-0-	-297 B	-0-	1893 3		N	-0-		-0-

GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
02		1008 N	864	-0-	-144 B	-0-	864 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-		-0-

HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1271 N	1072	-0-	-199 B	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
05		1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
06		1170 N	836	-0-	-334 B	-0-	836 3		N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
02		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2666 N	2434	-0-	-232 B	-0-	2434 3		N	-0-		-0-
04		2310 N	2307	-0-	-3 B	-0-	2307 3		N	-0-		-0-
05		2387 N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
06		2370 N	2131	-0-	-239 B	-0-	2131 3		N	-0-		-0-

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3		N	-0-		-0-
02		1988 N	1900	-0-	-88 B	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2449 N	2148	-0-	-301 B	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
04		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3		N	-0-		-0-
05		2108 N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105 3		N	-0-		-0-
*06		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 3		N	-0-		-0-

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		4340 N	3696	-0-	-644 B	-0-	3696 3		N	-0-		-0-
02		3500 N	3276	-0-	-224 B	-0-	3276 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3813 N	3672	-0-	-141 B	-0-	3672 3		N	-0-		-0-
04		3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645 3		N	-0-		-0-
05		3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678 3		N	-0-		-0-
06		3540 N	3504	-0-	-36 B	-0-	3504 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2263 N	1837	-0-	-426 B	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1543	-0-	-227 B	-0-	1543 3		N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2666 N	2332	-0-	-334 B	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3		N	-0-			-0-
06	2250 N	2050	-0-	-200 B	-0-	2050 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3		N	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3224 N	2851	-0-	-373 B	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2637	-0-	-33 B	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 3		N	-0-			-0-
06	2760 N	2410	-0-	-350 B	-0-	2410 3		N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1984 N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1542	-0-	-82 B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
*06	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3		N	-0-			-0-

STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/22

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2015 N	1476	-0-	-539 B	-0-	1476	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	956	-0-	-668 B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3	N	-0-		-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761	3	N	-0-		-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1045	-0-	-319 B	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
04	990 N	923	-0-	-67 B	-0-	923	3	N	-0-		-0-
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	693	-0-	-327 B	-0-	693	3	N	-0-		-0-

EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	6882 N	6126	-0-	-756 B	-0-	6126	3	N	-0-		-0-
02	6244 N	4817	-0-	-1427 B	-0-	4817	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6603 N	6551	-0-	-52 B	-0-	6551	3	N	-0-		-0-
04	6201 N	6201	-0-	-0- B	-0-	6201	3	N	-0-		-0-
05	5698 N	5698	-0-	-0- B	-0-	5698	3	N	-0-		-0-
06	6330 N	5047	-0-	-1283 B	-0-	5047	3	N	-0-		-0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3	N	-0-		-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3	N	-0-		-0-
05	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3	N	-0-		-0-
*06	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1271 N	1087	-0-	-184 B	-0-	1087	3	N	-0-		-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
06	960 N	881	-0-	-79 B	-0-	881	3	N	-0-		-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
02	2184 N	1305	-0-	-879 B	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	1765	-0-	-374 B	-0-	1765	3	N	-0-		-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3	N	-0-		-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
06	1710 N	1438	-0-	-272 B	-0-	1438	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3		N	-0-			-0-
02		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2077 N	1963	-0-	-114 B	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
04		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1703	-0-	-187 B	-0-	1703 3		N	-0-			-0-
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3131 #	2720	-0-	-411 B	-706	2720 3		N	-0-			-0-
02		2828 #	1960	-0-	-868 B	-1574	1960 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1574									
03		3131 #	2652	-0-	-479 B	-2053	2652 3		N	-0-			-0-
04		3030 #	2548	-0-	-482 B	-2535	2548 3		N	-0-			-0-
05		3131 #	2557	-0-	-574 B	-3109	2557 3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2517	-0-	-63 B	-3109	2517 3		N	-0-			-0-
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
02		1092 N	828	-0-	-264 B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1364 N	1098	-0-	-266 B	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
02		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2635 N	2435	-0-	-200 B	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
04		2580 N	2191	-0-	-389 B	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
05		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
06		2370 N	2114	-0-	-256 B	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
02		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2232 N	2082	-0-	-150 B	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
04		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1894	-0-	-116 B	-0-	1894 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
02		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
04		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-		-0-
05		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
06		390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
02		448 N	374	-0-	-74 B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3	N	-0-		-0-
04		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		-0-
06		450 N	392	-0-	-58 B	-0-	392	3	N	-0-		-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3	N	-0-		-0-
02		1344 N	1263	-0-	-81 B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3	N	-0-		-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
05		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3	N	-0-		-0-
06		2460 N	2026	-0-	-434 B	-0-	2026	3	N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
02		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
04		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3	N	-0-		-0-
05		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3	N	-0-		-0-
*06		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3	N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
02		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
04		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
05		589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3	N	-0-		-0-
06		540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
02		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2542 N	2424	-0-	-118 B	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
04		2310 N	2294	-0-	-16 B	-0-	2294	3	N	-0-			-0-
05		2542 N	2373	-0-	-169 B	-0-	2373	3	N	-0-			-0-
06		2340 N	2209	-0-	-131 B	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
02		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2852 N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
04		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
05		2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3	N	-0-			-0-
*06		2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3	N	-0-			-0-
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
02		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1488 N	1089	-0-	-399 B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
04		1050 N	897	-0-	-153 B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
06		1050 N	756	-0-	-294 B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
02		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
04		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1404	-0-	-115 B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1352	-0-	-58 B	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
02		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1891 N	1757	-0-	-134 B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
05		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1509	-0-	-201 B	-0-	1509	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
02	812 N	707	-0-	-105 B	-0-	707	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3	N	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3	N	-0-			-0-
06	840 N	739	-0-	-101 B	-0-	739	3	N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
02	560 N	549	-0-	-11 B	-0-	549	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
05	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3	N	-0-			-0-
*06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	588 N	522	-0-	-66 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
06	630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564	3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2542 N	2176	-0-	-366 B	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
02	2156 N	1671	-0-	-485 B	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
*06	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	961 N	926	-0-	-35	B	-0-	926	3	N	-0-	-0-
02	896 N	789	-0-	-107	B	-0-	789	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-	-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3	N	-0-	-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3	N	-0-	-0-
06	960 N	861	-0-	-99	B	-0-	861	3	N	-0-	-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	899 N	837	-0-	-62	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-
02	784 N	767	-0-	-17	B	-0-	767	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	836	-0-	-63	B	-0-	836	3	N	-0-	-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3	N	-0-	-0-
05	837 N	814	-0-	-23	B	-0-	814	3	N	-0-	-0-
06	810 N	778	-0-	-32	B	-0-	778	3	N	-0-	-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3	N	-0-	-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	3	N	-0-	-0-
*06	1918 N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	3	N	-0-	-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	868 N	741	-0-	-127	B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
02	700 N	662	-0-	-38	B	-0-	662	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	749	-0-	-26	B	-0-	749	3	N	-0-	-0-
04	720 N	719	-0-	-1	B	-0-	719	3	N	-0-	-0-
05	744 N	721	-0-	-23	B	-0-	721	3	N	-0-	-0-
06	720 N	687	-0-	-33	B	-0-	687	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1318	-0-	-449 B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	820	-0-	-470 B	-0-	820	3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2170 N	1759	-0-	-411 B	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
02	1876 N	1763	-0-	-113 B	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1962	-0-	-78 B	-0-	1962	3	N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	837 N	646	-0-	-191 B	-0-	646	3	N	-0-			-0-
02	672 N	478	-0-	-194 B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
*06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3	N	-0-			-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
02	784 N	687	-0-	-97 B	-0-	687	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	859	-0-	-102 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
05	775 N	308	-0-	-467 B	-0-	308	3	N	-0-			-0-
06	840 N	93	-0-	-747 B	-0-	93	3	N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	639	-0-	-508 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	378	-0-	-732 B	-0-	378	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1137	-0-	-515 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1500	-0-	-150 B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
02		868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
04		810 N	799	-0-	-11 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
05		837 N	631	-0-	-206 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
06		840 N	550	-0-	-290 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
02		420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
*06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1476 S	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
02		1148 S	1142	-0-	-6 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 S	924	-0-	-130 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
04		1440 S	853	-0-	-587 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
05		1302 S	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
*06		1261 S	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-		-0-
02	1820 N	1542	-0-	-278 B	-0-	1542	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
04	1740 N	1470	-0-	-270 B	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1481	-0-	-224 B	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
06	1680 N	1333	-0-	-347 B	-0-	1333	3		N	-0-		-0-

DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
02	168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3		N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-		-0-
05	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3		N	-0-		-0-
06	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3		N	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3		N	-0-		-0-
02	2212 N	1876	-0-	-336 B	-0-	1876	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	1296	-0-	-1060 B	-0-	1296	3		N	-0-		-0-
04	2250 N	1317	-0-	-933 B	-0-	1317	3		N	-0-		-0-
05	2077 N	1128	-0-	-949 B	-0-	1128	3		N	-0-		-0-
*06	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3		N	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3		N	-0-		-0-
02	1904 N	1639	-0-	-265 B	-0-	1639	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833	3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766	3		N	-0-		-0-
05	1829 N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813	3		N	-0-		-0-
06	1770 N	1719	-0-	-51 B	-0-	1719	3		N	-0-		-0-

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3		N	-0-		-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1360	-0-	-260 B	-0-	1360	3		N	-0-		-0-
05	1581 N	1343	-0-	-238 B	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165	3		N	-0-		-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-		-0-
02	840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3		N	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-		-0-
05	837 N	717	-0-	-120 B	-0-	717	3		N	-0-		-0-
06	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3			N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			N	-0-			-0-
04	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3			N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3			N	-0-			-0-
06	390 N	259	-0-	-131 B	-0-	259 3			N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1254	-0-	-118 B	-0-	1254 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334 3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238 3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1130	-0-	-265 B	-0-	1130 3			N	-0-			-0-
06	1290 N	973	-0-	-317 B	-0-	973 3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3			N	-0-			-0-
02	784 N	629	-0-	-155 B	-0-	629 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	29	-0-	-870 B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
04	840 N	54	-0-	-786 B	-0-	54 3			N	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3			N	-0-			-0-
*06	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1416	-0-	-208 B	-0-	1416 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584 3			N	-0-			-0-
04	1620 N	989	-0-	-631 B	-0-	989 3			N	-0-			-0-
05	1581 N	742	-0-	-839 B	-0-	742 3			N	-0-			-0-
06	1530 N	696	-0-	-834 B	-0-	696 3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3			N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	737	-0-	-1185 B	-0-	737 3			N	-0-			-0-
04	1890 N	476	-0-	-1414 B	-0-	476 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	4424	-0-	1324 B	1324	4424 3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	3758	-0-	758 B	2082	3758 3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3			N	-0-			-0-
02	2044 N	1652	-0-	-392 B	-0-	1652 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 N	1922	-0-	-124 B	-0-	1922 3			N	-0-			-0-
04	1860 N	936	-0-	-924 B	-0-	936 3			N	-0-			-0-
05	1829 N	898	-0-	-931 B	-0-	898 3			N	-0-			-0-
06	1860 N	1077	-0-	-783 B	-0-	1077 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	3045 - 3330		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-				-0-
02	700 N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	806 N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3		N	-0-				-0-
04	690 N	376	-0-	-314 B	-0-	376	3		N	-0-				-0-
05	682 N	197	-0-	-485 B	-0-	197	3		N	-0-				-0-
06	720 N	84	-0-	-636 B	-0-	84	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-				-0-
02	756 N	120	-0-	-636 B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1116 N	207	-0-	-909 B	-0-	207	3		N	-0-				-0-
04	1020 N	66	-0-	-954 B	-0-	66	3		N	-0-				-0-
05	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3		N	-0-				-0-
06	210 N	7	-0-	-203 B	-0-	7	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3065 - 3320		
01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3		N	-0-				-0-
02	1848 N	1698	-0-	-150 B	-0-	1698	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842	3		N	-0-				-0-
04	1860 N	1549	-0-	-311 B	-0-	1549	3		N	-0-				-0-
05	1891 N	1506	-0-	-385 B	-0-	1506	3		N	-0-				-0-
06	1770 N	1421	-0-	-349 B	-0-	1421	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3		N	-0-				-0-
02	1960 N	1862	-0-	-98 B	-0-	1862	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2170 N	2003	-0-	-167 B	-0-	2003	3		N	-0-				-0-
04	2130 N	1547	-0-	-583 B	-0-	1547	3		N	-0-				-0-
05	2077 N	1284	-0-	-793 B	-0-	1284	3		N	-0-				-0-
06	1950 N	1080	-0-	-870 B	-0-	1080	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3		N	-0-				-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	465 N	219	-0-	-246 B	-0-	219	3		N	-0-				-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-				-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-				-0-
*06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-				-0-
02	728 N	659	-0-	-69 B	-0-	659	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-				-0-
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3		N	-0-				-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
06	1590 N	829	-0-	-761 B	-0-	829	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
02		1400 N	1192	-0-	-208 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1237	-0-	-251 B	-0-	1237 3	N	-0-			-0-
04		1320 N	1069	-0-	-251 B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
05		1333 N	1120	-0-	-213 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	1002	-0-	-198 B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
02		1568 N	1406	-0-	-162 B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1243	-0-	-377 B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1217	-0-	-333 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1008	-0-	-582 B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
02		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
04		1260 N	997	-0-	-263 B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	988	-0-	-283 B	-0-	988 3	N	-0-			-0-
06		1170 N	783	-0-	-387 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
02		1484 N	1413	-0-	-71 B	-0-	1413 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1612 N	1517	-0-	-95 B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1110	-0-	-440 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
06		1470 N	944	-0-	-526 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
01		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
02		1512 N	1310	-0-	-202 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1581 N	1375	-0-	-206 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
04		1530 N	837	-0-	-693 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	925	-0-	-532 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	843	-0-	-477 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
04		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
05		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
06		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-				-0-
04	2205 N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	3	N	-0-				-0-
05	2733 N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3	N	-0-				-0-
*06	2291 N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3	N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3054 -	3375
01	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3	N	-0-				-0-
02	448 N	422	-0-	-26	B	-0-	422	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	566	-0-	-147	B	-0-	566	3	N	-0-				-0-
04	600 N	250	-0-	-350	B	-0-	250	3	N	-0-				-0-
05	465 N	105	-0-	-360	B	-0-	105	3	N	-0-				-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3	N	-0-				-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	3	N	-0-				-0-
04	1320 N	646	-0-	-674	B	-0-	646	3	N	-0-				-0-
05	1209 N	400	-0-	-809	B	-0-	400	3	N	-0-				-0-
06	1080 N	312	-0-	-768	B	-0-	312	3	N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2614 N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614	3	N	-0-				-0-
02	2352 N	2181	-0-	-171	B	-0-	2181	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2697 N	2328	-0-	-369	B	-0-	2328	3	N	-0-				-0-
04	2520 N	1527	-0-	-993	B	-0-	1527	3	N	-0-				-0-
05	2418 N	881	-0-	-1537	B	-0-	881	3	N	-0-				-0-
06	2250 N	591	-0-	-1659	B	-0-	591	3	N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3	N	-0-				-0-
02	1120 N	990	-0-	-130	B	-0-	990	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	1107	-0-	-71	B	-0-	1107	3	N	-0-				-0-
04	1230 N	753	-0-	-477	B	-0-	753	3	N	-0-				-0-
05	1085 N	532	-0-	-553	B	-0-	532	3	N	-0-				-0-
06	1080 N	496	-0-	-584	B	-0-	496	3	N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3	N	-0-				-0-
02	1680 N	1542	-0-	-138	B	-0-	1542	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1829 N	1703	-0-	-126	B	-0-	1703	3	N	-0-				-0-
04	1740 N	1208	-0-	-532	B	-0-	1208	3	N	-0-				-0-
05	1705 N	913	-0-	-792	B	-0-	913	3	N	-0-				-0-
06	1650 N	809	-0-	-841	B	-0-	809	3	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 3	N	-0-			-0-
02		3640 N	3241	-0-	-399 B	-0-	3241 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3844 N	3617	-0-	-227 B	-0-	3617 3	N	-0-			-0-
04		3660 N	2369	-0-	-1291 B	-0-	2369 3	N	-0-			-0-
05		3596 N	1665	-0-	-1931 B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
06		3510 N	1586	-0-	-1924 B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
02		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
04		780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
05		713 N	202	-0-	-511 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
06		750 N	33	-0-	-717 B	-0-	33 3	N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
02		504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
04		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
05		527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
06		600 N	347	-0-	-253 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0	573	-0-	573 B	573	573 3	N	-0-			-0-
04		0	1731	-0-	1731 B	2304	1731 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	1154	-0-	-1946 B	358	1154 3	N	-0-			-0-
*06		791 N	433	-0-	-358 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 3	N	-0-		-0-	
02	2072 N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2077 N	1958	-0-	-119 B	-0-	1958 3	N	-0-		-0-	
04	2010 N	1695	-0-	-315 B	-0-	1695 3	N	-0-		-0-	
05	1984 N	1656	-0-	-328 B	-0-	1656 3	N	-0-		-0-	
06	1890 N	1493	-0-	-397 B	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1223	-0-	-121 B	-0-	1223 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303 3	N	-0-		-0-	
04	1350 N	1161	-0-	-189 B	-0-	1161 3	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1134	-0-	-230 B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1068	-0-	-192 B	-0-	1068 3	N	-0-		-0-	

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3	N	-0-		-0-	
02	2744 N	2366	-0-	-378 B	-0-	2366 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2728 N	2522	-0-	-206 B	-0-	2522 3	N	-0-		-0-	
04	2640 N	2382	-0-	-258 B	-0-	2382 3	N	-0-		-0-	
05	2635 N	2419	-0-	-216 B	-0-	2419 3	N	-0-		-0-	
06	2430 N	2232	-0-	-198 B	-0-	2232 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-		-0-	
02	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1685	-0-	-145 B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-	
05	1922 N	1544	-0-	-378 B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-	
06	1830 N	1377	-0-	-453 B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-	

JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-	
02	504 N	502	-0-	-2 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
04	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-	
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
06	630 N	576	-0-	-54 B	-0-	576 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	931	-0-	931 B	-0-	931 3	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	1147	-0-	1147 B	2078	1147 3	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	1025	-0-	1025 B	3103	1025 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 028121		COMPL. DATE 08/12/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID -> 028122		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		1891 N	1537	-0-	-354	B	-0-	1537	3			-0-
02		1652 N	1259	-0-	-393	B	-0-	1259	3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1736 N	1579	-0-	-157	B	-0-	1579	3			-0-
04		1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3			-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3			-0-
*06		1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			-0-

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 028123		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		2140 N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3			-0-
02		1932 N	1737	-0-	-195	B	-0-	1737	3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2108 N	2010	-0-	-98	B	-0-	2010	3			-0-
04		2070 N	1662	-0-	-408	B	-0-	1662	3			-0-
05		1922 N	1491	-0-	-431	B	-0-	1491	3			-0-
06		1950 N	1422	-0-	-528	B	-0-	1422	3			-0-

LOWE		WELL #:		1	RRCID -> 028125		COMPL. DATE 12/22/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			-0-
02		448 N	349	-0-	-99	B	-0-	349	3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	510	-0-	-17	B	-0-	510	3			-0-
04		480 N	416	-0-	-64	B	-0-	416	3			-0-
05		372 N	83	-0-	-289	B	-0-	83	3			-0-
06		480 N	21	-0-	-459	B	-0-	21	3			-0-

MCMURRY		WELL #:		2	RRCID -> 028129		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
01		823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			-0-
02		812 N	660	-0-	-152	B	-0-	660	3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	732	-0-	-136	B	-0-	732	3			-0-
04		810 N	654	-0-	-156	B	-0-	654	3			-0-
05		744 N	638	-0-	-106	B	-0-	638	3			-0-
06		720 N	570	-0-	-150	B	-0-	570	3			-0-

POLLAN		WELL #:		1	RRCID -> 028133		COMPL. DATE 06/02/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		3134 N	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	3			-0-
02		2996 N	2835	-0-	-161	B	-0-	2835	3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3162 N	3130	-0-	-32	B	-0-	3130	3			-0-
04		3030 N	2991	-0-	-39	B	-0-	2991	3			-0-
05		3131 N	3032	-0-	-99	B	-0-	3032	3			-0-
06		3030 N	2658	-0-	-372	B	-0-	2658	3			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
04	630 N	336	-0-	-294 B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
05	403 N	67	-0-	-336 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
06	600 N	26	-0-	-574 B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-			-0-
02	784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
05	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
06	780 N	660	-0-	-120 B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57 B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3	N	-0-			-0-
04	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3	N	-0-			-0-
05	775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655	3	N	-0-			-0-
06	720 N	618	-0-	-102 B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1369	-0-	-227 B	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1659	-0-	-108 B	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	917	-0-	-602 B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	757	-0-	-863 B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3	N	-0-			-0-
02	812 N	691	-0-	-121 B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	584	-0-	-501 B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
04	750 N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
05	775 N	358	-0-	-417 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
06	570 N	291	-0-	-279 B	-0-	291	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	3	-0-	-555 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
04		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
05		1178 N	779	-0-	-399 B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
06		1260 N	708	-0-	-552 B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3	N	-0-			-0-
02		896 N	809	-0-	-87 B	-0-	809	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-			-0-
04		870 N	844	-0-	-26 B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
05		899 N	697	-0-	-202 B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
06		930 N	651	-0-	-279 B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
02		1568 N	1428	-0-	-140 B	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1612 N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
04		1590 N	1481	-0-	-109 B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1362	-0-	-219 B	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1243	-0-	-317 B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3	N	-0-			-0-
02		924 N	825	-0-	-99 B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3	N	-0-			-0-
04		870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
05		899 N	382	-0-	-517 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
06		900 N	396	-0-	-504 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-	
02		1064 N	861	-0-	-203 B	-0-	861 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-	
04		1080 N	988	-0-	-92 B	-0-	988 3	N	-0-		-0-	
05		961 N	215	-0-	-746 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
06		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-		N	-0-		-0-	
		PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-	
02		1708 N	1515	-0-	-193 B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	1698	-0-	-224 B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-	
04		1590 N	1514	-0-	-76 B	-0-	1514 3	N	-0-		-0-	
05		1674 N	259	-0-	-1415 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
06		1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-		N	-0-		-0-	
		PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-	
02		1092 N	905	-0-	-187 B	-0-	905 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-	
04		990 N	961	-0-	-29 B	-0-	961 3	N	-0-		-0-	
05		992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844 3	N	-0-		-0-	
06		990 N	793	-0-	-197 B	-0-	793 3	N	-0-		-0-	
		PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
02		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
04		150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
05		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-	
		PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-	
02		1960 N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 3	N	-0-		-0-	
04		1890 N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-	
05		1922 N	1499	-0-	-423 B	-0-	1499 3	N	-0-		-0-	
06		1890 N	1411	-0-	-479 B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-	
		PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-	
02		1120 N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-	
04		1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-	
05		1209 N	888	-0-	-321 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	
06		1170 N	795	-0-	-375 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
02	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	488	-0-	-8	B	-0-	488 3	N	-0-		-0-	
04	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470 3	N	-0-		-0-	
05	527 N	467	-0-	-60	B	-0-	467 3	N	-0-		-0-	
*06	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 3	N	-0-		-0-	
PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1228	-0-	-116	B	-0-	1228 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1389	-0-	-161	B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1274	-0-	-106	B	-0-	1274 3	N	-0-		-0-	
05	1364 N	523	-0-	-841	B	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
06	1350 N	449	-0-	-901	B	-0-	449 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206 3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	1051	-0-	-125	B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1212	-0-	-28	B	-0-	1212 3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1080	-0-	-90	B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	825	-0-	-353	B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	835	-0-	-335	B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212 3	N	-0-		-0-	
02	1057 N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1199	-0-	-103	B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1094	-0-	-76	B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	666	-0-	-512	B	-0-	666 3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	593	-0-	-577	B	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	709	-0-	-103	B	-0-	709 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
04	780 N	724	-0-	-56	B	-0-	724 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	614	-0-	-161	B	-0-	614 3	N	-0-		-0-	
06	780 N	595	-0-	-185	B	-0-	595 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666 3	N	-0-		-0-	
02	1680 N	1494	-0-	-186	B	-0-	1494 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1653	-0-	-52	B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-	
04	1620 N	1552	-0-	-68	B	-0-	1552 3	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1279	-0-	-364	B	-0-	1279 3	N	-0-		-0-	
06	1590 N	1173	-0-	-417	B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1188	-0-	-162 B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	953	-0-	-349 B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1886	-0-	-214 B	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2325 N	2145	-0-	-180 B	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2013	-0-	-117 B	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
05	2077 N	1566	-0-	-511 B	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1537	-0-	-533 B	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
02	700 N	656	-0-	-44 B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
04	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
05	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
06	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1007	-0-	-1793 B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2914 N	1326	-0-	-1588 B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1103	-0-	-937 B	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
05	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
*06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
*06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3	N	-0-			-0-
PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02	448 N	408	-0-	-40	B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	420	-0-	-76	B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
04	450 N	185	-0-	-265	B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05	465 N	313	-0-	-152	B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	420 N	229	-0-	-191	B	-0-	229 3		N	-0-			-0-

SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1680	-0-	-168	B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1891 N	1785	-0-	-106	B	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1730	-0-	-40	B	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1550	-0-	-310	B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1437	-0-	-303	B	-0-	1437 3		N	-0-			-0-

WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	1647	-0-	-89	B	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1307	-0-	-433	B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1069	-0-	-605	B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	791	-0-	-799	B	-0-	791 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A		
01	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980 3		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
06	960 N	583	-0-	-377	B	-0-	583 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
04	390 N	37	-0-	-353 B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
05	372 N	108	-0-	-264 B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
06	240 N	22	-0-	-218 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
WOODS												
		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
04	900 N	265	-0-	-635 B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3	N	-0-			-0-
*06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
CLARK, J. G.												
		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 -	3100
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	978	-0-	-590 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1406	-0-	-206 B	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
*06	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
BIVINS ESTATE												
		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS ESTATE												
		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 -	3222
01	1085 N	964	-0-	-121 B	-0-	964	3	N	-0-			-0-
02	896 N	824	-0-	-72 B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3	N	-0-			-0-
04	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879	3	N	-0-			-0-
05	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	890	3	N	-0-			-0-
06	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
STILLWELL												
		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 -	3213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2325 N	2318	-0-	-7 B	-0-			82	1	2236	3	N	-0-			-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-			75	1	1967	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-			73	1	1838	3	N	-0-			-0-
04	2250 N	2011	-0-	-239 B	-0-			97	1	1914	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2213	-0-	-50 B	-0-			102	1	2111	3	N	-0-			-0-
*06	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-			133	1	2077	3	N	-0-			-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3002 - 3191				
01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-			635	3			N	-0-			-0-
02	588 N	477	-0-	-111 B	-0-			477	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	713 N	244	-0-	-469 B	-0-			244	3			N	-0-			-0-
04	600 N	327	-0-	-273 B	-0-			327	3			N	-0-			-0-
05	527 N	409	-0-	-118 B	-0-			409	3			N	-0-			-0-
*06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-			339	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3079 - 3207				
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-			375	3			N	-0-			-0-
02	560 N	340	-0-	-220 B	-0-			340	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-			411	3			N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-			471	3			N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-			391	3			N	-0-			-0-
06	390 N	223	-0-	-167 B	-0-			223	3			N	-0-			-0-

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248				
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-			642	3			N	-0-			-0-
02	756 N	645	-0-	-111 B	-0-			645	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-			741	3			N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-			662	3			N	-0-			-0-
05	713 N	375	-0-	-338 B	-0-			375	3			N	-0-			-0-
06	720 N	351	-0-	-369 B	-0-			351	3			N	-0-			-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268				
01	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-			2317	3			N	-0-			-0-
02	2212 N	2186	-0-	-26 B	-0-			2186	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-			2356	3			N	-0-			-0-
04	2250 N	2127	-0-	-123 B	-0-			2127	3			N	-0-			-0-
05	2418 N	1955	-0-	-463 B	-0-			1955	3			N	-0-			-0-
06	2280 N	1788	-0-	-492 B	-0-			1788	3			N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTER -ET- -AL-				WELL #:	2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

ATHA				WELL #:	2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2851 - 2915
01		654 N	654	-0-	-0-	B		-0-	654	3	N	-0-
02		672 N	568	-0-	-104	B		-0-	568	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		744 N	683	-0-	-61	B		-0-	683	3	N	-0-
04		630 N	614	-0-	-16	B		-0-	614	3	N	-0-
05		620 N	269	-0-	-351	B		-0-	269	3	N	-0-
06		660 N	277	-0-	-383	B		-0-	277	3	N	-0-

VERNA -A-				WELL #:	1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210
01		1998 N	1998	-0-	-0-	B		-0-	71	1	1927	3
02		1717 N	1717	-0-	-0-	B		-0-	63	1	1654	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1643 N	1636	-0-	-7	B		-0-	63	1	1573	3
04		1920 N	1571	-0-	-349	B		-0-	76	1	1495	3
05		1891 N	1633	-0-	-258	B		-0-	75	1	1558	3
*06		1642 N	1642	-0-	-0-	B		-0-	99	1	1543	3

PRICE, W. N.				WELL #:	2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LASLEY, WALTER				WELL #:	2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 - 5558
01		899 N	811	-0-	-88	B		-0-	811	3	N	-0-
02		756 N	725	-0-	-31	B		-0-	725	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		837 N	821	-0-	-16	B		-0-	821	3	N	-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	B		-0-	795	3	N	-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	B		-0-	819	3	N	-0-
*06		791 N	791	-0-	-0-	B		-0-	791	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	1901	-0-	-362 B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
02		2044 N	1642	-0-	-402 B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1984 N	1777	-0-	-207 B	-0-	1777 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1650	-0-	-179 B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1568	-0-	-142 B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
01		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
02		952 N	893	-0-	-59 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		992 N	732	-0-	-260 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
04		930 N	661	-0-	-269 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
05		992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
06		720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
01		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-	-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
04		390 N	237	-0-	-153	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
05		341 N	287	-0-	-54	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
06		330 N	224	-0-	-106	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302
01		2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	3	N	-0-	-0-
02		2156 N	1974	-0-	-182	B	-0-	1974	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2294 N	2180	-0-	-114	B	-0-	2180	3	N	-0-	-0-
04		2190 N	1684	-0-	-506	B	-0-	1684	3	N	-0-	-0-
05		2201 N	1746	-0-	-455	B	-0-	1746	3	N	-0-	-0-
06		2100 N	1719	-0-	-381	B	-0-	1719	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	12 1	337 3	N	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	14 1	375 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	13 1	326 3	N	-0-			-0-
04		330 N	255	-0-	-75 B	-0-	12 1	243 3	N	-0-			-0-
05		434 N	230	-0-	-204 B	-0-	11 1	219 3	N	-0-			-0-
06		330 N	247	-0-	-83 B	-0-	15 1	232 3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212	
01		2232 N	1729	-0-	-503 B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
02		1456 N	1239	-0-	-217 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2387 N	2073	-0-	-314 B	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
04		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
05		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
*06		2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230	
01		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
02		2688 N	2352	-0-	-336 B	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2759 N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
04		2580 N	1868	-0-	-712 B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
05		2604 N	2036	-0-	-568 B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
06		2490 N	1786	-0-	-704 B	-0-	1786 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274	
01		1457 N	1299	-0-	-158 B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
02		1204 N	904	-0-	-300 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
*06		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-

CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220	
01		1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
02		1456 N	48	-0-	-1408 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1364 N	625	-0-	-739 B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
04		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
*06		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200	
01		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
02		1400 N	1235	-0-	-165 B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1324	-0-	-86 B	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	912	-0-	-452 B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
06		1380 N	770	-0-	-610 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
02		1232 N	1059	-0-	-173 B	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	1272	-0-	-185 B	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
04		1320 N	725	-0-	-595 B	-0-	725 3		N	-0-		-0-
05		1178 N	463	-0-	-715 B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
06		1230 N	222	-0-	-1008 B	-0-	222 3		N	-0-		-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390	
01		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3		N	-0-		-0-
02		1540 N	1229	-0-	-311 B	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
04		1500 N	936	-0-	-564 B	-0-	936 3		N	-0-		-0-
05		1364 N	977	-0-	-387 B	-0-	977 3		N	-0-		-0-
06		1350 N	799	-0-	-551 B	-0-	799 3		N	-0-		-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328	
01		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
02		1596 N	863	-0-	-733 B	-0-	863 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
04		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
05		961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
06		1650 N	786	-0-	-864 B	-0-	786 3		N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350	
01		2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 3		N	-0-		-0-
02		1680 N	1326	-0-	-354 B	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3100 N	3641	-0-	541 B	541	3641 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	2794	-0-	-206 B	335	2794 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	4057	-0-	957 B	1292	4057 3		N	-0-		-0-
*06		4517 R	3225	-0-	-1292 B	-0-	3225 3		N	-0-		-0-

HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DOOLEY		WELL #:		5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3070 - 3320	
01		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-		-0-
02		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 3		N	-0-		-0-
04		690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 3		N	-0-		-0-
05		775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3		N	-0-		-0-
06		660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
02		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	690	-0-	-395 B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	1029	-0-	-171 B	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
05		3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 3		N	-0-		-0-
*06		3000 N	3317	-0-	317 B	317	3317 3		N	-0-		-0-

FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301	
01		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
02		1316 N	1133	-0-	-183 B	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
05		1240 N	1042	-0-	-198 B	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
06		1230 N	1001	-0-	-229 B	-0-	1001 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325	
01		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
02		1008 N	976	-0-	-32 B	-0-	976 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1271 N	810	-0-	-461 B	-0-	810 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
05		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-		-0-
*06		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337 3		N	-0-		-0-

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654	
01		1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
02		1484 N	1267	-0-	-217 B	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3		N	-0-		-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3		N	-0-		-0-
05		1395 N	1090	-0-	-305 B	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
06		1830 N	447	-0-	-1383 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320	
01		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-		-0-
02		784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3		N	-0-		-0-
04		840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492 3		N	-0-		-0-
05		806 N	499	-0-	-307 B	-0-	499 3		N	-0-		-0-
06		780 N	485	-0-	-295 B	-0-	485 3		N	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300	
01		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3		N	-0-		-0-
02		1792 N	1613	-0-	-179 B	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3		N	-0-		-0-
05		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
*06		3000 N	3003	-0-	3 B	3	3003 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3		N	-0-		-0-
02		1960 N	1921	-0-	-39 B	-0-	1921 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463 3		N	-0-		-0-
04		2100 N	987	-0-	-1113 B	-0-	987 3		N	-0-		-0-
05		2139 N	934	-0-	-1205 B	-0-	934 3		N	-0-		-0-
06		1410 N	849	-0-	-561 B	-0-	849 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300	
01		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
02		1708 N	1463	-0-	-245 B	-0-	1463 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631 3		N	-0-		-0-
04		1590 N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
05		1612 N	1183	-0-	-429 B	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
06		1590 N	1168	-0-	-422 B	-0-	1168 3		N	-0-		-0-

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002	
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
02		196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273	
01		4154 N	3478	-0-	-676 B	-0-	3478 3		N	-0-		-0-
02		5208 N	5081	-0-	-127 B	-0-	5081 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		8148 N	8148	-0-	-0- B	-0-	8148 3		N	-0-		-0-
04		6296 N	6296	-0-	-0- B	-0-	6296 3		N	-0-		-0-
05		6852 N	6852	-0-	-0- B	-0-	6852 3		N	-0-		-0-
06		7890 N	5413	-0-	-2477 B	-0-	5413 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200	
01		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1000	-0-	-260 B	-0-	1000 3		N	-0-		-0-

FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3	N	-0-		-0-
02		812 N	741	-0-	-71 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
04		810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
05		806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-
06		780 N	735	-0-	-45 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360												
01		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
02		392 N	313	-0-	-79 B	-0-	313	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
04		330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
05		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
*06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-
FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350												
01		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		-0-
02		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3	N	-0-		-0-
04		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-		-0-
05		1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944	3	N	-0-		-0-
06		2040 N	893	-0-	-1147 B	-0-	893	3	N	-0-		-0-
GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250												
01		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-		-0-
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
05		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-		-0-
06		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375												
01		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3	N	-0-		-0-
02		728 N	697	-0-	-31 B	-0-	697	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	578	-0-	-290 B	-0-	578	3	N	-0-		-0-
04		780 N	223	-0-	-557 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
05		775 N	365	-0-	-410 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
06		570 N	185	-0-	-385 B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350												
01		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1705 N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
04		1380 N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
06		1380 N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SAFRANKO		WELL #:	2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-	-0-	
02	224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
04	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
05	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3		N	-0-	-0-	
*06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-	-0-	

HARRIS, C.		WELL #:	2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300	
01	1519 N	436	-0-	-1083 B	-0-	436 3		N	-0-	-0-	
02	1456 N	371	-0-	-1085 B	-0-	371 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3		N	-0-	-0-	
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-	-0-	
05	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-	-0-	
06	1590 N	900	-0-	-690 B	-0-	900 3		N	-0-	-0-	

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320	
01	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3		N	-0-	-0-	
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1891 N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698 3		N	-0-	-0-	
04	1680 N	1547	-0-	-133 B	-0-	1547 3		N	-0-	-0-	
05	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3		N	-0-	-0-	
06	1650 N	1455	-0-	-195 B	-0-	1455 3		N	-0-	-0-	

LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183	
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-	-0-	
02	980 N	821	-0-	-159 B	-0-	821 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3		N	-0-	-0-	
04	1020 N	961	-0-	-59 B	-0-	961 3		N	-0-	-0-	
05	899 N	225	-0-	-674 B	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
06	1110 N	87	-0-	-1023 B	-0-	87 3		N	-0-	-0-	

CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350	
01	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-	-0-	
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-	-0-	
04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-	-0-	
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-	-0-	
06	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076 3		N	-0-	-0-	

PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300	
01	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3		N	-0-	-0-	
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485 3		N	-0-	-0-	
04	1470 N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453 3		N	-0-	-0-	
05	1519 N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445 3		N	-0-	-0-	
06	1440 N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401 3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
02		1232 N	1232	-0-	-82 B	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
05		1271 N	753	-0-	-518 B	-0-	753 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	686	-0-	-574 B	-0-	686 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280	
01		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-		-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3		N	-0-		-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 3		N	-0-		-0-
05		1767 N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
06		1800 N	1558	-0-	-242 B	-0-	1558 3		N	-0-		-0-

PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301	
01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04		180 N	42	-0-	-138 B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
05		124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
*06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990	
01		1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
04		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
05		1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1019	-0-	-241 B	-0-	1019 3		N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330	
01		4681 #	1549	-0-	-3132 B	-3132	1549 3		N	-0-		-0-
02		4228 #	1081	-0-	-3147 B	-6279	1081 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6279												
03		4681 #	719	-0-	-3962 B	-10241	719 3		N	-0-		-0-
04		4530 #	1291	-0-	-3239 B	-13480	1291 3		N	-0-		-0-
05		4681 #	2782	-0-	-1899 B	-15379	2782 3		N	-0-		-0-
06		3630 #	2698	-0-	-932 B	-16311	2698 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-		-0-
02		1652 N	1463	-0-	-189 B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
04		1710 N	1530	-0-	-180 B	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
05		1612 N	889	-0-	-723 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
06		1680 N	887	-0-	-793 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-

BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04		120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
06		60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
02		532 N	10	-0-	-522 B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
04		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
05		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
*06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000 - 3250
01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
02		420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
06		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300
01		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
02		1512 N	1259	-0-	-253 B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1581 N	1459	-0-	-122 B	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
04		1410 N	1409	-0-	-1 B	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
05		1395 N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
06		1410 N	1296	-0-	-114 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2795 - 3024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
02		224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
04		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
05		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250												
01		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
02		700 N	566	-0-	-134 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
05		620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06		660 N	443	-0-	-217 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300												
01		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	832	-0-	-260 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
04		990 N	973	-0-	-17 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
05		930 N	666	-0-	-264 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	655	-0-	-395 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300												
01		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
02		2268 N	1783	-0-	-485 B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-
04		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1761	-0-	-223 B	-0-	1761 3	N	-0-			-0-
06		2070 N	1651	-0-	-419 B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450												
01		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-
02		2156 N	1787	-0-	-369 B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2139 N	2020	-0-	-119 B	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
04		2040 N	1798	-0-	-242 B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1652	-0-	-332 B	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1372	-0-	-578 B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350												
01		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
02		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	1051	-0-	-251 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	854	-0-	-166 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
05		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
06		1020 N	622	-0-	-398 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
HUDSON GAS UNIT -A-			WELL #: 2046	RRCID -> 174774	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2915	-	3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3		-0-	
02		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1612 N	1277	-0-	-335 B	-0-	1277 3		-0-	
04		1230 N	1149	-0-	-81 B	-0-	1149 3		-0-	
05		1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206 3		-0-	
06		1230 N	990	-0-	-240 B	-0-	990 3		-0-	

ELLISON GAS UNIT			WELL #: 2449	RRCID -> 174778	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2924	-	3350	
01		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3		-0-	
02		1372 N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285 3		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3		-0-	
04		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 3		-0-	
05		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3		-0-	
06		2580 N	2439	-0-	-141 B	-0-	2439 3		-0-	

JUNKIN			WELL #: 2	RRCID -> 176453	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2670	-	3280	
01		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3		-0-	
02		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1922 N	981	-0-	-941 B	-0-	981 3		-0-	
04		1860 N	932	-0-	-928 B	-0-	932 3		-0-	
05		1271 N	865	-0-	-406 B	-0-	865 3		-0-	
06		960 N	648	-0-	-312 B	-0-	648 3		-0-	

BOWERMASTER			WELL #: 2	RRCID -> 176585	COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3060	-	3400	
01		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		-0-	
02		952 N	820	-0-	-132 B	-0-	820 3		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1023 N	896	-0-	-127 B	-0-	896 3		-0-	
04		930 N	696	-0-	-234 B	-0-	696 3		-0-	
05		899 N	728	-0-	-171 B	-0-	728 3		-0-	
06		870 N	627	-0-	-243 B	-0-	627 3		-0-	

CATOR, MARSHALL			WELL #: 3	RRCID -> 177223	COMPL. DATE 03/30/2000	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 3076	-	3335	
01		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883 3		-0-	
02		2912 N	2502	-0-	-410 B	-0-	2502 3		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		3193 N	2999	-0-	-194 B	-0-	2999 3		-0-	
04		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811 3		-0-	
05		2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3		-0-	
06		2910 N	2560	-0-	-350 B	-0-	2560 3		-0-	

CARTER ET AL "A"			WELL #: 2206	RRCID -> 178796	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2760	-	3024	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
02		980 N	835	-0-	-145 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
04		990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
05		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
06		990 N	940	-0-	-50 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024
01		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
*06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960
01		0 N	222	-0-	222 B	887	222 3	N	-0-			-0-
02		1083 N	196	-0-	-887 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
04		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
06		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906
01		1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
02		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1029	-0-	-111 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
06		1140 N	1047	-0-	-93 B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325
01		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	139	-0-	-109 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
05		124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
06		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-

SCHAFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002
01		0 N	224	-0-	224 B	814	224 3	N	-0-			-0-
02		1016 N	202	-0-	-814 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
*06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3			N	-0-		-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2697 N	2503	-0-	-194 B	-0-	2503 3			N	-0-		-0-
04		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3			N	-0-		-0-
05		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3			N	-0-		-0-
06		2430 N	2250	-0-	-180 B	-0-	2250 3			N	-0-		-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375	
01		5760 N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760 3			N	-0-		-0-
02		5120 N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		6076 N	5732	-0-	-344 B	-0-	5732 3			N	-0-		-0-
04		5580 N	5187	-0-	-393 B	-0-	5187 3			N	-0-		-0-
05		5673 N	5356	-0-	-317 B	-0-	5356 3			N	-0-		-0-
06		5550 N	4390	-0-	-1160 B	-0-	4390 3			N	-0-		-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157	
01		2604 N	2199	-0-	-405 B	-0-	2199 3			N	-0-		-0-
02		2240 N	1737	-0-	-503 B	-0-	1737 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3			N	-0-		-0-
04		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326 3			N	-0-		-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3			N	-0-		-0-
06		2310 N	2106	-0-	-204 B	-0-	2106 3			N	-0-		-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914	
01		930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810 3			N	-0-		-0-
02		784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3			N	-0-		-0-
04		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3			N	-0-		-0-
05		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3			N	-0-		-0-
06		840 N	783	-0-	-57 B	-0-	783 3			N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450	
01		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3			N	-0-		-0-
02		1064 N	853	-0-	-211 B	-0-	853 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3			N	-0-		-0-
04		1020 N	749	-0-	-271 B	-0-	749 3			N	-0-		-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3			N	-0-		-0-
06		990 N	760	-0-	-230 B	-0-	760 3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190
01	1798 N	1345	-0-	-453 B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-	
02	1484 N	1011	-0-	-473 B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3	N	-0-		-0-	
04	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-		-0-	
05	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1243	-0-	-467 B	-0-	1243 3	N	-0-		-0-	

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200
01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1076	-0-	-128 B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257 3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155 3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	806	-0-	-372 B	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	702	-0-	-528 B	-0-	702 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071
01	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1151	-0-	-193 B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390 3	N	-0-		-0-	
04	1440 N	1124	-0-	-316 B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-	
05	1271 N	984	-0-	-287 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-	
06	1350 N	842	-0-	-508 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-	

WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-	
02	756 N	590	-0-	-166 B	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3	N	-0-		-0-	
04	660 N	583	-0-	-77 B	-0-	583 3	N	-0-		-0-	
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-		-0-	
06	720 N	650	-0-	-70 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-	

HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156
01	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-		-0-	
02	784 N	683	-0-	-101 B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 3	N	-0-		-0-	
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-		-0-	
05	744 N	235	-0-	-509 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
06	840 N	93	-0-	-747 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02		364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
04		360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
05		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-

PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3085 - 3348
01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
02		868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		961 N	665	-0-	-296 B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
04		870 N	422	-0-	-448 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
05		806 N	655	-0-	-151 B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
06		630 N	488	-0-	-142 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2730 - 3023
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300
01		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
04		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-		-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
06		480 N	201	-0-	-279 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-

ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197
01		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02		420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04		420 N	198	-0-	-222 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
05		279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
06		300 N	170	-0-	-130 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
02		1204 N	1180	-0-	-24 B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
04		1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	727	-0-	-575 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	550	-0-	-710 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-

SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050	
01		0 N	209	-0-	209 B	796	209 3	N	-0-			-0-
02		0	185	-0-	185 B	981	185 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 981												
03		1172 N	191	-0-	-981 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
04		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
05		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311	
01		806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
04		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
05		775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
06		750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042	
01		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
04		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	915	-0-	-345 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	1390	-0-	-625 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1607	-0-	-17 B	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1891 N	1871	-0-	-20 B	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
04		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
05		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1783	-0-	-17 B	-0-	1783 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450		
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1272	-0-	-100 B	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
04		1380 N	1359	-0-	-21 B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330		
01		3255 N	2891	-0-	-364 B	-0-	2891 3		N	-0-			-0-
02		2716 N	1890	-0-	-826 B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3007 N	2640	-0-	-367 B	-0-	2640 3		N	-0-			-0-
04		3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057 3		N	-0-			-0-
05		3059 N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059 3		N	-0-			-0-
*06		2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714 3		N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419		
01		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
02		980 N	833	-0-	-147 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932 3		N	-0-			-0-
04		960 N	882	-0-	-78 B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
05		930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
06		900 N	732	-0-	-168 B	-0-	732 3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339		
01		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
02		1036 N	895	-0-	-141 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1085 N	774	-0-	-311 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	632	-0-	-388 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
05		992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929 3		N	-0-			-0-
06		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198		
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
02		1148 N	646	-0-	-502 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		930 N	776	-0-	-154 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
05		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
*06		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
02		392 N	291	-0-	-101 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
04		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
06		270 N	178	-0-	-92 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-

LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215			
01		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
02		1344 N	854	-0-	-490 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1082	-0-	-406 B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1085	-0-	-145 B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
05		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	872	-0-	-178 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-

HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245			
01		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
02		672 N	604	-0-	-68 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
04		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
05		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
06		660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340			
01		1736 N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
02		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1891 N	1772	-0-	-119 B	-0-	1772 3	N	-0-			-0-
04		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
05		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
06		1830 #	1345	-0-	-485 B	-485	1345 3	N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195			
01		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
02		1176 N	919	-0-	-257 B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	973	-0-	-137 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
02		1232 N	824	-0-	-408 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
05		899 N	733	-0-	-166 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
06		990 N	473	-0-	-517 B	-0-	473 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200	
01		1674 N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
02		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
05		1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1539	-0-	-51 B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350	
01		3441 #	1113	-0-	-2328 B	-4631	1113 3	N	-0-			-0-
02		3108 #	1038	-0-	-2070 B	-6701	1038 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6701												
03		3441 #	1125	-0-	-2316 B	-9017	1125 3	N	-0-			-0-
04		3330 #	1097	-0-	-2233 B	-11250	1097 3	N	-0-			-0-
05		3441 #	1072	-0-	-2369 B	-13619	1072 3	N	-0-			-0-
06		1080 N	1004	-0-	-76 B	-13619	1004 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260	
01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
02		616 N	533	-0-	-83 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	582	-0-	-100 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
04		570 N	406	-0-	-164 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
05		589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
06		570 N	305	-0-	-265 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330	
01		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
02		756 N	618	-0-	-138 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
04		690 N	484	-0-	-206 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
05		682 N	400	-0-	-282 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
06		690 N	357	-0-	-333 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260	
01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1224	-0-	-6 B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2905 - 3210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
04		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
05		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
06		750 N	666	-0-	-84 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	3040 - 3146
01		744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
02		616 N	573	-0-	-43 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
04		630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
06		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3128 - 3350
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3038 - 3200
01		1798 N	2601	-0-	803 B	-2456	2601 3	N	-0-			-0-
02		2632 N	2317	-0-	-315 B	-2456	2317 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2456												
03		2666 N	2574	-0-	-92 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-
04		2520 N	2462	-0-	-58 B	-0-	2462 3	N	-0-			-0-
05		2573 N	2510	-0-	-63 B	-0-	2510 3	N	-0-			-0-
06		2490 N	2444	-0-	-46 B	-0-	2444 3	N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 - 3170
01		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	898	-0-	-166 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
04		1050 N	933	-0-	-117 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
05		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
06		960 N	787	-0-	-173 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552 - 5276
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
02	756 N	639	-0-	-117 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	648	-0-	-158 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
04	720 N	648	-0-	-72 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
05	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
06	630 N	422	-0-	-208 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475
01	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
02	952 N	868	-0-	-84 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
05	961 N	704	-0-	-257 B	-0-	704 3	N	-0-		-0-
06	900 N	698	-0-	-202 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
04	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-
05	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
06	840 N	542	-0-	-298 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403
01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
02	980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972 3	N	-0-		-0-
05	899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
06	990 N	653	-0-	-337 B	-0-	653 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500
01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1074	-0-	-74 B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	922	-0-	-338 B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	650	-0-	-528 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	430	-0-	-710 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405
01	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1085	-0-	-119 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	964	-0-	-245 B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
06	1200 N	934	-0-	-266 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
02		1120 N	1034	-0-	-86 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
04		1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
05		1147 N	1026	-0-	-121 B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	966	-0-	-144 B	-0-	966 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435	
01		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	800	-0-	-208 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
04		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
05		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
06		960 N	798	-0-	-162 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508	
01		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
02		1764 N	1364	-0-	-400 B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1735	-0-	-94 B	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
04		1590 N	1418	-0-	-172 B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1384	-0-	-135 B	-0-	1384 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1214	-0-	-466 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310	
01		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	989	-0-	-127 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
04		1110 N	934	-0-	-176 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	907	-0-	-209 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
06		960 N	803	-0-	-157 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205	
01		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3	N	-0-			-0-
02		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1891 N	1731	-0-	-160 B	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1662	-0-	-78 B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	1400	-0-	-336 B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	461	-0-	-1219 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330	
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
02		672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
04		660 N	532	-0-	-128 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
05		620 N	499	-0-	-121 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
06		600 N	444	-0-	-156 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-		-0-
02	644 N	518	-0-	-126 B	-0-	518	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3		N	-0-		-0-
04	600 N	504	-0-	-96 B	-0-	504	3		N	-0-		-0-
05	589 N	495	-0-	-94 B	-0-	495	3		N	-0-		-0-
06	600 N	443	-0-	-157 B	-0-	443	3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280	
01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-		-0-
02	868 N	673	-0-	-195 B	-0-	673	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3		N	-0-		-0-
04	840 N	677	-0-	-163 B	-0-	677	3		N	-0-		-0-
05	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3		N	-0-		-0-
06	810 N	570	-0-	-240 B	-0-	570	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360	
01	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707	3		N	-0-		-0-
02	868 N	494	-0-	-374 B	-0-	494	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	696	-0-	-203 B	-0-	696	3		N	-0-		-0-
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-		-0-
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3		N	-0-		-0-
*06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-		-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3060 - 3305	
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3		N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
*06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-		-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2792 - 3345	
01	1643 N	1366	-0-	-277 B	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
02	1344 N	1253	-0-	-91 B	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3		N	-0-		-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
05	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1291	-0-	-119 B	-0-	1291	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-				-0-
02	84 N	62	-0-	-22	B	-0-	62	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	155 N	95	-0-	-60	B	-0-	95	3		N	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-				-0-
05	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3		N	-0-				-0-
06	90 N	15	-0-	-75	B	-0-	15	3		N	-0-				-0-

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264				
01	341 N	27	-0-	-314	B	-0-	27	3		N	-0-				-0-
02	280 N	208	-0-	-72	B	-0-	208	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3		N	-0-				-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-				-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-				-0-
06	540 N	392	-0-	-148	B	-0-	392	3		N	-0-				-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426				
01	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3		N	-0-				-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1984 N	1818	-0-	-166	B	-0-	1818	3		N	-0-				-0-
04	1860 N	1770	-0-	-90	B	-0-	1770	3		N	-0-				-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	3		N	-0-				-0-
06	1770 N	1722	-0-	-48	B	-0-	1722	3		N	-0-				-0-

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918				
01	806 N	730	-0-	-76	B	-0-	730	3		N	-0-				-0-
02	616 N	607	-0-	-9	B	-0-	607	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	682 N	677	-0-	-5	B	-0-	677	3		N	-0-				-0-
04	720 N	646	-0-	-74	B	-0-	646	3		N	-0-				-0-
05	682 N	650	-0-	-32	B	-0-	650	3		N	-0-				-0-
06	660 N	604	-0-	-56	B	-0-	604	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222				
01	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3		N	-0-				-0-
02	812 N	693	-0-	-119	B	-0-	693	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	837 N	782	-0-	-55	B	-0-	782	3		N	-0-				-0-
04	840 N	470	-0-	-370	B	-0-	470	3		N	-0-				-0-
05	775 N	328	-0-	-447	B	-0-	328	3		N	-0-				-0-
06	750 N	294	-0-	-456	B	-0-	294	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
02		1596 N	1486	-0-	-110 B	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1297	-0-	-323 B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412					
01		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
02		700 N	562	-0-	-138 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04		780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
05		620 N	104	-0-	-516 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160					
01		1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1054	-0-	-206 B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1069	-0-	-109 B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	806	-0-	-394 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339					
01		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
02		1176 N	912	-0-	-264 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1164	-0-	-276 B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314					
01		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
02		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
04		2070 N	1970	-0-	-100 B	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
05		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1904	-0-	-106 B	-0-	1904	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329					
01		3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
02		3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3		N	-0-			-0-
04		3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
05		3472 N	2942	-0-	-530 B	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
06		3270 N	2032	-0-	-1238 B	-0-	2032	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
02		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	930	-0-	-155 B	-0-	930 3		N	-0-		-0-
04		990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970 3		N	-0-		-0-
05		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
*06		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-		-0-

BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371	
01		2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
02		2968 N	1762	-0-	-1206 B	-0-	1762 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		N	-0-		-0-
04		2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849 3		N	-0-		-0-
05		2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345 3		N	-0-		-0-
06		2760 N	2645	-0-	-115 B	-0-	2645 3		N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	3544			N	-0-		-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800 B	744			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		744								
03		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334	
01		6572 #	4759	-0-	-1813 B	-1813	4759 3		N	-0-		-0-
02		5936 #	3962	-0-	-1974 B	-3787	3962 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3787								
03		6572 #	4712	-0-	-1860 B	-5647	4712 3		N	-0-		-0-
04		6360 #	4431	-0-	-1929 B	-7576	4431 3		N	-0-		-0-
05		6572 #	4209	-0-	-2363 B	-9939	4209 3		N	-0-		-0-
06		5340 #	3720	-0-	-1620 B	-11559	3720 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366	
01		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-		-0-
02		868 N	802	-0-	-66 B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 3		N	-0-		-0-
04		900 N	520	-0-	-380 B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
05		899 N	440	-0-	-459 B	-0-	440 3		N	-0-		-0-
06		840 N	376	-0-	-464 B	-0-	376 3		N	-0-		-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343	
01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-		-0-
02		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3		N	-0-		-0-
04		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 3		N	-0-		-0-
05		465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
*06		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
02		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2604 N	2439	-0-	-165 B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-
04		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3	N	-0-			-0-
05		2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 3	N	-0-			-0-
06		2370 N	2056	-0-	-314 B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350												
01		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1189	-0-	-155 B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339												
01		3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3	N	-0-			-0-
02		3668 N	3420	-0-	-248 B	-0-	3420 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3875 N	3743	-0-	-132 B	-0-	3743 3	N	-0-			-0-
04		3690 N	3596	-0-	-94 B	-0-	3596 3	N	-0-			-0-
05		3782 N	3207	-0-	-575 B	-0-	3207 3	N	-0-			-0-
06		3630 N	2799	-0-	-831 B	-0-	2799 3	N	-0-			-0-
CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335												
01		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3	N	-0-			-0-
02		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
04		1920 N	1708	-0-	-212 B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1460	-0-	-524 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1330	-0-	-590 B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338												
01		1798 N	2492	-0-	694 B	-1928	2492 3	N	-0-			-0-
02		2492 N	2224	-0-	-268 B	-1928	2224 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1928												
03		2573 N	2454	-0-	-119 B	-0-	2454 3	N	-0-			-0-
04		2400 N	2331	-0-	-69 B	-0-	2331 3	N	-0-			-0-
05		2449 N	2255	-0-	-194 B	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
06		2370 N	2080	-0-	-290 B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356												
01		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3	N	-0-			-0-
02		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2418 N	2280	-0-	-138 B	-0-	2280 3	N	-0-			-0-
04		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
05		2294 N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241 3	N	-0-			-0-
06		2220 N	2104	-0-	-116 B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
02		1988 N	1679	-0-	-309 B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2046 N	1849	-0-	-197 B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
04		1920 N	1242	-0-	-678 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1404	-0-	-456 B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1259	-0-	-541 B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468		
01		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
02		980 N	913	-0-	-67 B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
04		990 N	750	-0-	-240 B	-0-	750	3	N	-0-			-0-
05		1023 N	727	-0-	-296 B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
06		930 N	592	-0-	-338 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381		
01		2201 N	949	-0-	-1252 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
02		2688 N	1305	-0-	-1383 B	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
05		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3	N	-0-			-0-
*06		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333		
01		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3	N	-0-			-0-
02		1736 N	1666	-0-	-70 B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2046 N	1852	-0-	-194 B	-0-	1852	3	N	-0-			-0-
04		2010 N	1244	-0-	-766 B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
05		1860 N	612	-0-	-1248 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
06		1800 N	301	-0-	-1499 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274		
01		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1431	-0-	-193 B	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1547	-0-	-13 B	-0-	1547	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES				WELL #: 60	RRCID -> 239508	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3016	- 3386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3	N	-0-			-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2263 N	288	-0-	-1975 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
04	2220 N	781	-0-	-1439 B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
05	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3138	-0-	138 B	-0-	3138 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 61	RRCID -> 239509	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 3378	PERF. 3037	- 3378		
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
04	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
05	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
06	330 N	101	-0-	-229 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 74	RRCID -> 242504	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 3274	PERF. 3029	- 3274		
01	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
02	2492 N	1705	-0-	-787 B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1434	-0-	-516 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1645	-0-	-305 B	-0-	1645 3	N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12				WELL #: 2	RRCID -> 242505	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 3245	PERF. 3060	- 3245		
01	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02	728 N	285	-0-	-443 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	278	-0-	-156 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
*06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: 71	RRCID -> 242515	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 3373	PERF. 2883	- 3373		
01	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1510	-0-	-422 B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2015 N	1912	-0-	-103 B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1716	-0-	-144 B	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
05	1674 N	487	-0-	-1187 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
06	1860 N	73	-0-	-1787 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242519	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3060	- 3330		
01	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2635 N	2573	-0-	-62 B	-0-	2573 3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2468	-0-	-112 B	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2505	-0-	-130 B	-0-	2505 3	N	-0-			-0-
06	2490 N	2369	-0-	-121 B	-0-	2369 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JUNKIN				WELL #: 3300	RRCID -> 242524	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2499	- 3275				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2201 N	2006	-0-	-195 B	-0-	2006 3		N	-0-			-0-
04		2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 3		N	-0-			-0-
05		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1927	-0-	-23 B	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
PRICE "D"-W. N. PRICE 8													
				WELL #: 82	RRCID -> 243085	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH 3344	PERF. 3079	- 3344				
01		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02		252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
04		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
HUDSON GAS UNIT -B-													
				WELL #: 4	RRCID -> 243086	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH 3327	PERF. 2924	- 3327				
01		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
02		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1364 N	1139	-0-	-225 B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
05		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
06		1110 N	942	-0-	-168 B	-0-	942 3		N	-0-			-0-
FLORES-STAVLO													
				WELL #: 75	RRCID -> 243615	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3075	- 3325				
01		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
02		1344 N	1332	-0-	-12 B	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1071	-0-	-339 B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	908	-0-	-580 B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	785	-0-	-565 B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"													
				WELL #: 77	RRCID -> 244433	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 3347	PERF. 2957	- 3347				
01		496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
02		644 N	367	-0-	-277 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04		480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
*06		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
PRICE "D"-KELLEY 50													
				WELL #: 75	RRCID -> 244434	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 2893	- 3366				
01		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1674	-0-	-342 B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2170 N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1338	-0-	-582 B	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1114	-0-	-746 B	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1036	-0-	-914 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
02		980 N	799	-0-	-181 B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
05		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
06		1350 N	966	-0-	-384 B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309														
01		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1102	-0-	-218 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361														
01		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
02		1764 N	1101	-0-	-663 B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1090	-0-	-119 B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1234	-0-	-596 B	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	297	-0-	297 B	297	297	3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	282	-0-	282 B	579	282	3		N	-0-			-0-
FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375														
01		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
02		868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
04		870 N	526	-0-	-344 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05		868 N	465	-0-	-403 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06		870 N	418	-0-	-452 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369														
01		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1184	-0-	-104 B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	853	-0-	-497 B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
05		1302 N	759	-0-	-543 B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
06		1290 N	676	-0-	-614 B	-0-	676	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
02		2128 N	1796	-0-	-332 B	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2201 N	1872	-0-	-329 B	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
04		2010 N	1464	-0-	-546 B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
05		1984 N	1249	-0-	-735 B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
06		1800 N	976	-0-	-824 B	-0-	976 3	N	-0-		-0-

SWENY 13		WELL #:	2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317	
01		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
02		728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3	N	-0-	-0-	
04		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-	-0-	
05		744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686 3	N	-0-	-0-	
06		690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663 3	N	-0-	-0-	

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358	
01		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-	-0-	
02		1876 N	1500	-0-	-376 B	-0-	1500 3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2635 N	2295	-0-	-340 B	-0-	2295 3	N	-0-	-0-	
04		2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652 3	N	-0-	-0-	
05		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-	-0-	
*06		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 3	N	-0-	-0-	

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335	
01		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-	-0-	
02		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-	-0-	
04		1350 N	1216	-0-	-134 B	-0-	1216 3	N	-0-	-0-	
05		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3	N	-0-	-0-	
06		1290 N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244 3	N	-0-	-0-	

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331	
01		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-	-0-	
02		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1643 N	1277	-0-	-366 B	-0-	1277 3	N	-0-	-0-	
04		1200 N	1105	-0-	-95 B	-0-	1105 3	N	-0-	-0-	
05		1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198 3	N	-0-	-0-	
06		1230 N	995	-0-	-235 B	-0-	995 3	N	-0-	-0-	

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264	
01		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-	-0-	
02		2100 N	1850	-0-	-250 B	-0-	1850 3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2232 N	2090	-0-	-142 B	-0-	2090 3	N	-0-	-0-	
04		2070 N	1687	-0-	-383 B	-0-	1687 3	N	-0-	-0-	
05		2046 N	1584	-0-	-462 B	-0-	1584 3	N	-0-	-0-	
06		2010 N	1431	-0-	-579 B	-0-	1431 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	1058	-0-	-90 B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	801	-0-	-369 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	712	-0-	-466 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
06		1140 N	662	-0-	-478 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319	
01		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	976	-0-	-172 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
04		1140 N	771	-0-	-369 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	553	-0-	-532 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	513	-0-	-537 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309	
01		3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301 3	N	-0-			-0-
02		2912 N	2785	-0-	-127 B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3317 N	2682	-0-	-635 B	-0-	2682 3	N	-0-			-0-
04		3180 N	1991	-0-	-1189 B	-0-	1991 3	N	-0-			-0-
05		3069 N	1412	-0-	-1657 B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
06		2610 N	1068	-0-	-1542 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313	
01		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
02		2128 N	1865	-0-	-263 B	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2232 N	2069	-0-	-163 B	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
04		2070 N	1987	-0-	-83 B	-0-	1987 3	N	-0-			-0-
05		2077 N	1682	-0-	-395 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1474	-0-	-536 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	
01		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3	N	-0-			-0-
02		2604 N	2424	-0-	-180 B	-0-	2424 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2976 N	2685	-0-	-291 B	-0-	2685 3	N	-0-			-0-
04		2700 N	2516	-0-	-184 B	-0-	2516 3	N	-0-			-0-
05		2697 N	1548	-0-	-1149 B	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
06		2610 N	1171	-0-	-1439 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	
01		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3	N	-0-			-0-
02		2716 N	2091	-0-	-625 B	-0-	2091 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2697 N	2575	-0-	-122 B	-0-	2575 3	N	-0-			-0-
04		2460 N	2296	-0-	-164 B	-0-	2296 3	N	-0-			-0-
05		2325 N	2106	-0-	-219 B	-0-	2106 3	N	-0-			-0-
06		2490 N	1777	-0-	-713 B	-0-	1777 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6450 N	6450	-0-	-0- B	-0-	6450	3	N	-0-			-0-
02	6328 N	5531	-0-	-797 B	-0-	5531	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6603 N	5865	-0-	-738 B	-0-	5865	3	N	-0-			-0-
04	6240 N	5205	-0-	-1035 B	-0-	5205	3	N	-0-			-0-
05	6138 N	5133	-0-	-1005 B	-0-	5133	3	N	-0-			-0-
06	5670 N	4614	-0-	-1056 B	-0-	4614	3	N	-0-			-0-

RANSELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159	
01	651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
02	616 N	405	-0-	-211 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
04	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
06	540 N	452	-0-	-88 B	-0-	452	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341	
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	913	-0-	-637 B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	937	-0-	-683 B	-0-	937	3	N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385	
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
02	896 N	851	-0-	-45 B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	336	-0-	-811 B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
*06	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329	
01	2201 N	282	-0-	-1919 B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	240	-0-	-1300 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	215	-0-	-622 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347	
01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1557	-0-	-151 B	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1053	-0-	-717 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	943	-0-	-793 B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	822	-0-	-888 B	-0-	822	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	670	-0-	-136 B	-0-	670	3	N	-0-			-0-
04	780 N	560	-0-	-220 B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
05	806 N	427	-0-	-379 B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
06	660 N	322	-0-	-338 B	-0-	322	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316	
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
04	450 N	141	-0-	-309 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288	
01	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3	N	-0-			-0-
02	3416 N	1901	-0-	-1515 B	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3	N	-0-			-0-
04	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3	N	-0-			-0-
05	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3	N	-0-			-0-
06	3240 N	2659	-0-	-581 B	-0-	2659	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291	
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
04	510 N	257	-0-	-253 B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
05	527 N	149	-0-	-378 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
06	510 N	41	-0-	-469 B	-0-	41	3	N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285	
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	1289	-0-	-755 B	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	2005	-0-	-72 B	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
*06	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
02		3612 N	3207	-0-	-405 B	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3689 N	3529	-0-	-160 B	-0-	3529	3		N	-0-			-0-
04		3480 N	3344	-0-	-136 B	-0-	3344	3		N	-0-			-0-
05		3565 N	3422	-0-	-143 B	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
06		3420 N	3266	-0-	-154 B	-0-	3266	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376			
01		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1713	-0-	-191 B	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3		N	-0-			-0-
04		3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
05		3120 N	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
06		3030 N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	3		N	-0-			-0-

WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171			
01		961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
02		756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
04		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
06		780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752	3		N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401			
01		1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	60	1	1632	3	N	-0-		-0-
02		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	53	1	1389	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1209 N	1106	-0-	-103 B	-0-	42	1	1064	3	N	-0-		-0-
04		1650 N	1016	-0-	-634 B	-0-	49	1	967	3	N	-0-		-0-
05		1612 N	938	-0-	-674 B	-0-	43	1	895	3	N	-0-		-0-
06		1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	61	1	958	3	N	-0-		-0-

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298			
01		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
02		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2356 N	2030	-0-	-326 B	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1871	-0-	-19 B	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1647	-0-	-303 B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247			
01		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
02		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2480 N	2148	-0-	-332 B	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
04		2070 N	2012	-0-	-58 B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
05		2108 N	2102	-0-	-6 B	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
06		2070 N	1870	-0-	-200 B	-0-	1870	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUDSON				WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 - 3310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
02		2996 N	2638	-0-	-358 B	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264 3		N	-0-			-0-
04		3210 N	3146	-0-	-64 B	-0-	3146 3		N	-0-			-0-
05		3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
06		3150 N	3143	-0-	-7 B	-0-	3143 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK				WELL #:	2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 - 3256
01		3454 N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454 3		N	-0-			-0-
02		2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3534 N	3520	-0-	-14 B	-0-	3520 3		N	-0-			-0-
04		3465 N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465 3		N	-0-			-0-
05		3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524 3		N	-0-			-0-
06		3420 N	3332	-0-	-88 B	-0-	3332 3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER				WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297
01		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
02		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2387 N	2089	-0-	-298 B	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
04		1950 N	1937	-0-	-13 B	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
05		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1827	-0-	-183 B	-0-	1827 3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING				WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278
01		3255 N	3155	-0-	-100 B	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
02		3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300 3		N	-0-			-0-
04		3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399 3		N	-0-			-0-
05		3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535 3		N	-0-			-0-
*06		3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367 3		N	-0-			-0-

STILLWELL				WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358
01		4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665 3		N	-0-			-0-
02		4788 N	4115	-0-	-673 B	-0-	4115 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4898 N	4331	-0-	-567 B	-0-	4331 3		N	-0-			-0-
04		4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 3		N	-0-			-0-
05		4618 N	4618	-0-	-0- B	-0-	4618 3		N	-0-			-0-
06		4200 N	4173	-0-	-27 B	-0-	4173 3		N	-0-			-0-

STILLWELL				WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329
01		5533 N	5533	-0-	-0- B	-0-	5533 3		N	-0-			-0-
02		5012 N	4814	-0-	-198 B	-0-	4814 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5177 N	4959	-0-	-218 B	-0-	4959 3		N	-0-			-0-
04		5452 N	5452	-0-	-0- B	-0-	5452 3		N	-0-			-0-
05		5922 N	5922	-0-	-0- B	-0-	5922 3		N	-0-			-0-
*06		5380 N	5380	-0-	-0- B	-0-	5380 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
02		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3100 N	3294	-0-	194 B	194	3294 3		N	-0-			-0-
04		2962 N	2768	-0-	-194 B	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
05		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
06		3180 #	1707	-0-	-1473 B	-1473	1707 3		N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286	
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351	
01		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	96 1	2601 3	N	-0-			-0-
02		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	84 1	2182 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	85 1	2139 3	N	-0-			-0-
04		2610 N	2200	-0-	-410 B	-0-	106 1	2094 3	N	-0-			-0-
05		2511 N	2348	-0-	-163 B	-0-	108 1	2240 3	N	-0-			-0-
*06		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	144 1	2241 3	N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402	
01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	74 1	2009 3	N	-0-			-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	65 1	1709 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1798 N	1653	-0-	-145 B	-0-	63 1	1590 3	N	-0-			-0-
04		2010 N	1678	-0-	-332 B	-0-	81 1	1597 3	N	-0-			-0-
05		1953 N	1794	-0-	-159 B	-0-	83 1	1711 3	N	-0-			-0-
*06		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	112 1	1748 3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328	
01		1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	57 1	1548 3	N	-0-			-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	52 1	1361 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1426 N	1304	-0-	-122 B	-0-	50 1	1254 3	N	-0-			-0-
04		1560 N	1217	-0-	-343 B	-0-	59 1	1158 3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1265	-0-	-285 B	-0-	58 1	1207 3	N	-0-			-0-
*06		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	78 1	1211 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1391	-0-	-149 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1736 N	1571	-0-	-165 B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0 B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0 B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
*06		1616 N	1616	-0-	-0 B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350	
01		794 N	794	-0-	-0 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
02		828 N	828	-0-	-0 B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1212 N	1212	-0-	-0 B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0 B	-0-	1792 3	N	-0-			-0-
*06		1335 N	1335	-0-	-0 B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334	
01		3689 N	2440	-0-	-1249 B	-0-	2440 3	N	-0-			-0-
02		3052 N	1737	-0-	-1315 B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3162 N	2817	-0-	-345 B	-0-	2817 3	N	-0-			-0-
04		2956 N	2956	-0-	-0 B	-0-	2956 3	N	-0-			-0-
05		3121 N	3121	-0-	-0 B	-0-	3121 3	N	-0-			-0-
*06		3215 N	3215	-0-	-0 B	-0-	3215 3	N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332	
01		1446 N	1446	-0-	-0 B	-0-	51 1	1395 3	N	-0-		-0-
02		1400 N	1273	-0-	-127 B	-0-	47 1	1226 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	56 1	1403 3	N	-0-		-0-
04		1477 N	1477	-0-	-0 B	-0-	71 1	1406 3	N	-0-		-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0 B	-0-	72 1	1497 3	N	-0-		-0-
*06		1510 N	1510	-0-	-0 B	-0-	91 1	1419 3	N	-0-		-0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263	
01		2162 N	2162	-0-	-0 B	-0-	77 1	2085 3	N	-0-		-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0 B	-0-	71 1	1854 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	70 1	1758 3	N	-0-		-0-
04		2100 N	1726	-0-	-374 B	-0-	83 1	1643 3	N	-0-		-0-
05		2139 N	1711	-0-	-428 B	-0-	79 1	1632 3	N	-0-		-0-
06		1770 N	1726	-0-	-44 B	-0-	104 1	1622 3	N	-0-		-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 - 3282	
01		4094 N	4094	-0-	-0 B	-0-	4094 3	N	-0-			-0-
02		3528 N	3421	-0-	-107 B	-0-	3421 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4064 N	4064	-0-	-0 B	-0-	4064 3	N	-0-			-0-
04		3960 N	3887	-0-	-73 B	-0-	3887 3	N	-0-			-0-
05		3959 N	3959	-0-	-0 B	-0-	3959 3	N	-0-			-0-
06		3930 N	3896	-0-	-34 B	-0-	3896 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3122 - 3223	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 3016 - 3244	
01	1829 N	1450	-0-	-379	B	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	
02	1512 N	1274	-0-	-238	B	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	N	-0-	-0-	
04	1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2881 - 3314	
01	4929 N	3932	-0-	-997	B	-0-	3932	3	N	-0-	-0-	
02	4340 N	2674	-0-	-1666	B	-0-	2674	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4588 N	4048	-0-	-540	B	-0-	4048	3	N	-0-	-0-	
04	3810 N	3742	-0-	-68	B	-0-	3742	3	N	-0-	-0-	
05	3859 N	3859	-0-	-0-	B	-0-	3859	3	N	-0-	-0-	
06	3930 N	3903	-0-	-27	B	-0-	3903	3	N	-0-	-0-	

OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418	
01	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1551	3	N	-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1427	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1343	-0-	-83	B	-0-	52	1	1291	3	N	-0-
04	1560 N	1282	-0-	-278	B	-0-	62	1	1220	3	N	-0-
05	1643 N	1332	-0-	-311	B	-0-	61	1	1271	3	N	-0-
06	1290 N	1184	-0-	-106	B	-0-	71	1	1113	3	N	-0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389	
01	2492 N	2492	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2403	3	N	-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	B	-0-	79	1	2066	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	2056	-0-	-52	B	-0-	79	1	1977	3	N	-0-
04	2400 N	2012	-0-	-388	B	-0-	97	1	1915	3	N	-0-
05	2387 N	2010	-0-	-377	B	-0-	93	1	1917	3	N	-0-
*06	2031 N	2031	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1909	3	N	-0-

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368	
01	4805 N	2279	-0-	-2526	B	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	
02	3786 N	3786	-0-	-0-	B	-0-	3786	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5704 N	5108	-0-	-596	B	-0-	5108	3	N	-0-	-0-	
04	4965 N	4965	-0-	-0-	B	-0-	4965	3	N	-0-	-0-	
05	4886 N	4886	-0-	-0-	B	-0-	4886	3	N	-0-	-0-	
06	4950 N	4411	-0-	-539	B	-0-	4411	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1807	-0-	-239 B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
02		1428 N	1181	-0-	-247 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1922 N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3	N	-0-			-0-
*06		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-

CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201
01		1829 N	1611	-0-	-218 B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
02		1512 N	1112	-0-	-400 B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772 3	N	-0-			-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
05		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1608	-0-	-102 B	-0-	1608 3	N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256
01		3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306 3	N	-0-			-0-
02		3864 N	2627	-0-	-1237 B	-0-	2627 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4061 N	3900	-0-	-161 B	-0-	3900 3	N	-0-			-0-
04		3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521 3	N	-0-			-0-
05		3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768 3	N	-0-			-0-
06		3780 N	2703	-0-	-1077 B	-0-	2703 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 - 3318
01		3007 N	2307	-0-	-700 B	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
02		2744 N	1863	-0-	-881 B	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943 3	N	-0-			-0-
04		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3	N	-0-			-0-
05		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
06		2850 N	2653	-0-	-197 B	-0-	2653 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 - 3326
01		4061 N	3335	-0-	-726 B	-0-	3335 3	N	-0-			-0-
02		2828 N	1983	-0-	-845 B	-0-	1983 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051 3	N	-0-			-0-
04		3240 N	3077	-0-	-163 B	-0-	3077 3	N	-0-			-0-
05		3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 3	N	-0-			-0-
06		3930 N	3632	-0-	-298 B	-0-	3632 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 - 3196
01		4526 N	3798	-0-	-728 B	-0-	3798 3	N	-0-			-0-
02		3444 N	3040	-0-	-404 B	-0-	3040 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3968 N	3436	-0-	-532 B	-0-	3436 3	N	-0-			-0-
04		3690 N	3260	-0-	-430 B	-0-	3260 3	N	-0-			-0-
05		3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 3	N	-0-			-0-
*06		3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1813	-0-	-147 B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1922 N	622	-0-	-1300 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
04		1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-			-0-
05		2015 N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
*06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333	
01		4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3	N	-0-			-0-
02		2744 N	2227	-0-	-517 B	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4433 N	3845	-0-	-588 B	-0-	3845	3	N	-0-			-0-
04		3960 N	3812	-0-	-148 B	-0-	3812	3	N	-0-			-0-
05		3867 N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	3	N	-0-			-0-
*06		3745 N	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	3	N	-0-			-0-

PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2362 - 2804	
01		1581 N	1137	-0-	-444 B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
02		1288 N	622	-0-	-666 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1674 N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
04		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
*06		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3	N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:		2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437	
01		3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3	N	-0-			-0-
02		3556 N	3071	-0-	-485 B	-0-	3071	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3689 N	3404	-0-	-285 B	-0-	3404	3	N	-0-			-0-
04		3390 N	2695	-0-	-695 B	-0-	2695	3	N	-0-			-0-
05		3410 N	2521	-0-	-889 B	-0-	2521	3	N	-0-			-0-
06		3300 N	2285	-0-	-1015 B	-0-	2285	3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183	
01		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
02		2128 N	1316	-0-	-812 B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2170 N	2019	-0-	-151 B	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
04		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1939	-0-	-11 B	-0-	1939	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252	
01		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
02		2016 N	1810	-0-	-206 B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2232 N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
04		1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1532	-0-	-483 B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1030	-0-	-890 B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2654 - 3139
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1280	-0-	-680 B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1953 N	1837	-0-	-116 B	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1461	-0-	-309 B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-

FOREMAN, A.D.		WELL #:	3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2915 - 3357
01	0	8864	-0-	8864 B	9207	8864 3	N	-0-		-0-
02	14833 R	5626	-0-	-9207 B	-0-	5626 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	9300 #	7987	-0-	-1313 B	-1313	7987 3	N	-0-		-0-
04	9000 #	7009	-0-	-1991 B	-3304	7009 3	N	-0-		-0-
05	8866 #	6390	-0-	-2476 B	-5780	6390 3	N	-0-		-0-
06	8580 #	5715	-0-	-2865 B	-8645	5715 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3066 - 3230
01	0	1726	-0-	1726 B	1726	1726 3	N	-0-		-0-
02	0	2058	-0-	2058 B	3784	2058 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3784							
03	0	2528	-0-	2528 B	6312	2528 3	N	-0-		-0-
*04	7487 R	1175	-0-	-6312 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
05	2790 #	872	-0-	-1918 B	-1918	872 3	N	-0-		-0-
06	2700 #	791	-0-	-1909 B	-3827	791 3	N	-0-		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
COLLIER		WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LASLEY-PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
BRILLHART				WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477
01	1860	N	1845	-0-	-15	B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	
02	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3	N	-0-	-0-	
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3	N	-0-	-0-	
04	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3	N	-0-	-0-	
05	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3	N	-0-	-0-	
06	1860	N	1809	-0-	-51	B	-0-	1809	3	N	-0-	-0-	
DEAL, SAM				WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430
01	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3	N	-0-	-0-	
02	1820	N	1240	-0-	-580	B	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	3	N	-0-	-0-	
04	2190	N	1845	-0-	-345	B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	
05	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	
06	2100	N	1858	-0-	-242	B	-0-	1858	3	N	-0-	-0-	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641									
LAMB				WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
01	2914	N	2232	-0-	-682	B	-0-	2232	3	N	-0-	-0-	
02	2604	N	325	-0-	-2279	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3189	N	3189	-0-	-0-	B	-0-	3189	3	N	-0-	-0-	
04	2928	N	2928	-0-	-0-	B	-0-	2928	3	N	-0-	-0-	
05	3007	N	3007	-0-	-0-	B	-0-	3007	3	N	-0-	-0-	
06	3090	N	2957	-0-	-133	B	-0-	2957	3	N	-0-	-0-	
RABCO ENERGY				687738									
LACY, MEEK C				WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569						
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 1997	PERF. 2772	- 2997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
02	532 N	439	-0-	-93 B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
06	570 N	463	-0-	-107 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-

VALL				WELL #: 1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002	- 3206	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HAILE				WELL #: 1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2742	- 3010	
01	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
02	532 N	394	-0-	-138 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
*06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840						
BRYAN				WELL #: 2	RRCID -> 132678	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 2854	- 3078	
01	992 N	312	-0-	-680 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
02	420 N	208	-0-	-212 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	388	-0-	-232 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRYAN				WELL #: 3	RRCID -> 192515	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 2632	- 3368	
01	5859 N	1872	-0-	-3987 B	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
02	2548 N	1248	-0-	-1300 B	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3689 N	2331	-0-	-1358 B	-0-	2331 2	N	-0-		-0-
04	6373 N	6373	-0-	-0- B	-0-	6373 2	N	-0-		-0-
05	6483 N	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRYAN				WELL #: 4	RRCID -> 279848	COMPL. DATE 01/09/2016	TOTAL DEPTH 3328	PERF. 2347	- 3242	
01	3751 N	968	-0-	-2783 B	-0-	968 2	N	-0-		-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 2	N	-0-		-0-
04	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2	N	-0-		-0-
05	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 2	N	-0-		-0-
06	3240 N	NO RPT	-0-	-3240 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100								
PUGH			WELL #: 1354	RRCID -> 113212	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 1200	- 1300			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2022											

SANDERS			WELL #: 1351	RRCID -> 127633	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2864	- 2960			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
BRADY EMMA			WELL #: 1	RRCID -> 027290	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
06	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-

PAULUS			WELL #: 1	RRCID -> 027292	COMPL. DATE 09/27/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3005											
03	0	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	5		N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 027293	COMPL. DATE 08/18/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	811	-0-	-209 B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	814	-0-	-395 B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
06	960 N	843	-0-	-117 B	-0-	843 2	N	-0-			-0-

WHORTON WA			WELL #: 1	RRCID -> 027295	COMPL. DATE 12/03/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1136	-0-	-68 B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLIAMS J L		WELL #:		1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
04		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
05		527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
*06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
02		644 N	453	-0-	-191 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
04		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
06		780 N	556	-0-	-224 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
02		644 N	201	-0-	-443 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-			-0-
04		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
06		930 N	522	-0-	-408 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
02		616 N	545	-0-	-71 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
05		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-			-0-
06		690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-

PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
04		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
06		660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-

CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1829 N	1460	-0-	-369 B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1416	-0-	-114 B	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
05	1519 N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338	2			N	-0-			-0-

MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
02	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3007 N	2610	-0-	-397 B	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
04	2610 N	2478	-0-	-132 B	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
05	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2449	-0-	-71 B	-0-	2449	2			N	-0-			-0-

OHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867	2			N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
*06	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2511 N	2135	-0-	-376 B	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
04	2130 N	2027	-0-	-103 B	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	2012	-0-	-58 B	-0-	2012	2			N	-0-			-0-

BASKIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BASKIN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2232 N	1552	-0-	-680 B	-0-	413	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	387	1	1195	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1984 N	83	-0-	-1901 B	-0-	18	1	65	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1767 N	350	-0-	-1417 B	-0-	59	1	291	2	N	-0-			-0-
*06	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	446	1	1730	2	N	-0-			-0-

BASKIN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1736 N	786	-0-	-950 B	-0-	301	1	485	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	545	-0-	-799 B	-0-	252	1	293	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	558	1	1069	2	N	-0-			-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	512	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	558	1	1517	2	N	-0-			-0-
*06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	540	1	1398	2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1488 N	682	-0-	-806 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	187	-0-	-1213 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1457 N	1163	-0-	-294 B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
04	660 N	500	-0-	-160 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
*06	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	3937 N	3009	-0-	-928 B	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
02	3388 N	2860	-0-	-528 B	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3725 N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
04	3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
05	3711 N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
06	3600 N	3587	-0-	-13 B	-0-	3587	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273		
01	4216 N	227	-0-	-3989 B	-3808	85	1	142	2	N	-0-			-0-
02	3892 N	901	-0-	-2991 B	-3808	429	1	472	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3808														
03	5237 N	5237	-0-	-0- B	-0-	1023	1	4214	2	N	-0-			-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	990	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	901	1	862	2	N	-0-			-0-
06	5070 N	4605	-0-	-465 B	-0-	748	1	3857	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		2604 N	1455	-0-	-1149 B	-0-	253 1	1202 2		N	-0-			-0-
02		3276 N	715	-0-	-2561 B	-0-	149 1	566 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		3379 N	490	-0-	-2889 B	-0-	89 1	401 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	120	-0-	-1290 B	-0-	79 1	41 2		N	-0-			-0-
05		3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	551 1	2588 2		N	-0-			-0-
*06		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	195 1	1305 2		N	-0-			-0-

CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CROWE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 2756 - 3441			
01		2356 N	1154	-0-	-1202 B	-0-	296 1	858 2		N	-0-			-0-
02		1652 N	1112	-0-	-540 B	-0-	346 1	766 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1333 N	1128	-0-	-205 B	-0-	353 1	775 2		N	-0-			-0-
04		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	357 1	1055 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	884	-0-	-356 B	-0-	197 1	687 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	490	-0-	-590 B	-0-	249 1	241 2		N	-0-			-0-

DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3472 N	3287	-0-	-185 B	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
02	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	2	N	-0-			-0-
04	3612 N	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
05	3596 N	3259	-0-	-337 B	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
06	3840 N	3541	-0-	-299 B	-0-	3541	2	N	-0-			-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	398	1	1668	2	N	-0-	-0-
02	980 N	328	-0-	-652 B	-0-	139	1	189	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	569	-0-	-671 B	-0-	148	1	421	2	N	-0-	-0-
04	2010 N	441	-0-	-1569 B	-0-	63	1	378	2	N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1643 N	882	-0-	-761 B	-0-	243	1	639	2	N	-0-	-0-
02	1428 N	194	-0-	-1234 B	-0-	23	1	171	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1228	-0-	-353 B	-0-	222	1	1006	2	N	-0-	-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	364	1	1213	2	N	-0-	-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	348	1	1174	2	N	-0-	-0-
*06	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	390	1	1142	2	N	-0-	-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRICE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PRONGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	1	N	-0-		-0-	
02	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	1	N	-0-		-0-	
04	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599	1	N	-0-		-0-	
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	1	N	-0-		-0-	
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1	N	-0-		-0-	

SEELEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

SHOUN A		WELL #:		1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

SLOAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1829 N	798	-0-	-1031 B	-0-	235	1	563	2	N	-0-	
02	3892 N	110	-0-	-3782 B	-0-	96	1	14	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3565 N	612	-0-	-2953 B	-0-	147	1	465	2	N	-0-	
04	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	237	1	798	2	N	-0-	
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	225	1	635	2	N	-0-	
*06	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	342	1	1468	2	N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STOLTE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	1829	N	1664	-0-	-165 B	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
02	1540	N	1221	-0-	-319 B	-0-	1221	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2	N	-0-		-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2	N	-0-		-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2	N	-0-		-0-
06	1650	N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2	N	-0-		-0-

TIDWELL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2418	N	636	-0-	-1782 B	-0-	327	1	N	-0-		-0-
02	1988	N	35	-0-	-1953 B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	643	1	N	-0-	1120	2
04	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	520	1	N	-0-	955	2
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	506	1	N	-0-	940	2
06	1710	N	49	-0-	-1661 B	-0-	28	1	N	-0-	21	2

WOHLFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3317	N	2108	-0-	-1209 B	-0-	604	1	N	-0-	1504	2
02	2884	N	1519	-0-	-1365 B	-0-	411	1	N	-0-	1108	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3241	N	3241	-0-	-0- B	-0-	839	1	N	-0-	2402	2
04	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	713	1	N	-0-	2015	2
05	3330	N	3330	-0-	-0- B	-0-	868	1	N	-0-	2462	2
*06	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	825	1	N	-0-	2363	2

WOHLFORD C				WELL #:	1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -4-				WELL #:	1	RRCID ->	027370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	527	N	386	-0-	-141 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-
02	420	N	303	-0-	-117 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
*06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER -H-				WELL #:	1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
02	448	N	404	-0-	-44 B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
04	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2	N	-0-		-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ARTHUR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
02		3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4154 N	3899	-0-	-255 B	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
04		3900 N	3791	-0-	-109 B	-0-	3791 2		N	-0-			-0-
05		3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888 2		N	-0-			-0-
06		3780 N	3725	-0-	-55 B	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
		BONNIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		4185 N	3476	-0-	-709 B	-0-	3476 2		N	-0-			-0-
02		3584 N	2991	-0-	-593 B	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
04		3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
05		3503 N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
06		3420 N	3361	-0-	-59 B	-0-	3361 2		N	-0-			-0-
		BRALY		WELL #:	1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
02		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
04		690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
05		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
06		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
		CARL -D-		WELL #:	1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
02		336 N	223	-0-	-113 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
04		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
06		360 N	211	-0-	-149 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
		CARTRITE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
02		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1503	-0-	-27 B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1472	-0-	-28 B	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
		COOMBES		WELL #:	1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
02		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
*06		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	PERF. N/A	EOM BALANCE

01		496 N		-0-	-0-	-496 B					N	-0-				-0-
02		336 N		-0-	-0-	-336 B					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		31 N		29	-0-	-2 B		29	2		N	-0-				-0-
04		12 N		12	-0-	-0 B		12	2		N	-0-				-0-
05		3 N		3	-0-	-0 B		3	2		N	-0-				-0-
06		30 N		2	-0-	-28 B		2	2		N	-0-				-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		3937 N		2236	-0-	-1701 B		195	1	2041	2	N	-0-			-0-
02		2884 N		37	-0-	-2847 B		37	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		3627 N		91	-0-	-3536 B		13	1	78	2	N	-0-			-0-
04		3976 N		3976	-0-	-0 B		390	1	3586	2	N	-0-			-0-
05		3692 N		3692	-0-	-0 B		403	1	3289	2	N	-0-			-0-
*06		2787 N		2787	-0-	-0 B		323	1	2464	2	N	-0-			-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		803 N		803	-0-	-0 B		803	2		N	-0-				-0-
02		672 N		650	-0-	-22 B		650	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		796 N		796	-0-	-0 B		796	2		N	-0-				-0-
04		780 N		762	-0-	-18 B		762	2		N	-0-				-0-
05		803 N		803	-0-	-0 B		803	2		N	-0-				-0-
06		780 N		751	-0-	-29 B		751	2		N	-0-				-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		527 N		516	-0-	-11 B		516	2		N	-0-				-0-
02		476 N		460	-0-	-16 B		460	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		527 N		515	-0-	-12 B		515	2		N	-0-				-0-
04		510 N		506	-0-	-4 B		506	2		N	-0-				-0-
05		517 N		517	-0-	-0 B		517	2		N	-0-				-0-
06		510 N		497	-0-	-13 B		497	2		N	-0-				-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		1860 N		1839	-0-	-21 B		1839	2		N	-0-				-0-
02		1680 N		1673	-0-	-7 B		1673	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1840 N		1840	-0-	-0 B		1840	2		N	-0-				-0-
04		1780 N		1780	-0-	-0 B		1780	2		N	-0-				-0-
05		1860 N		1829	-0-	-31 B		1829	2		N	-0-				-0-
06		1770 N		1767	-0-	-3 B		1767	2		N	-0-				-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A																
01		93 N		93	-0-	-0 B		93	2		N	-0-				-0-
02		77 N		77	-0-	-0 B		77	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		183 N		183	-0-	-0 B		183	2		N	-0-				-0-
04		159 N		159	-0-	-0 B		159	2		N	-0-				-0-
05		158 N		158	-0-	-0 B		158	2		N	-0-				-0-
06		180 N		127	-0-	-53 B		127	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CLUCK -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
02	1484 N	1450	-0-	-34 B	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615 2		N	-0-		-0-
04	1590 N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
05	1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1533	-0-	-27 B	-0-	1533 2		N	-0-		-0-

LEE -J-		WELL #:		11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
06	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-

LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664 2		N	-0-		130
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-	613 2		N	-0-		130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 2		N	-0-		130
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-		130
05	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 2		N	-0-		130
*06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-		130

LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
02	1008 N	985	-0-	-23 B	-0-	985 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
04	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
06	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039 2		N	-0-		-0-

LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	979 2		N	-0-		-0-
02	896 N	807	-0-	-89 B	-0-	807 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919 2		N	-0-		-0-
04	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	898 2		N	-0-		-0-
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
06	900 N	890	-0-	-10 B	-0-	890 2		N	-0-		-0-

LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
04	240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774 2	N	-0-		-0-	
02	728 N	578	-0-	-150 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791 2	N	-0-		-0-	
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-		-0-	
05	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-		-0-	
06	780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708 2	N	-0-		-0-	
RUTH -A-											
WELL #:		1		RRCID ->	027417		COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
02	140 N	74	-0-	-66 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
SAM -A-											
WELL #:		1		RRCID ->	027418		COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-		-0-	
02	924 N	859	-0-	-65 B	-0-	859 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-		-0-	
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-		-0-	
05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	860	-0-	-160 B	-0-	860 2	N	-0-		-0-	
PRICE, L. N.											
WELL #:		1		RRCID ->	027424		COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 2	N	-0-		-0-	
02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 2	N	-0-		-0-	
04	2310 N	2285	-0-	-25 B	-0-	2285 2	N	-0-		-0-	
05	2418 N	2332	-0-	-86 B	-0-	2332 2	N	-0-		-0-	
06	2280 N	2242	-0-	-38 B	-0-	2242 2	N	-0-		-0-	
SCHIERHORN											
WELL #:		1		RRCID ->	027425		COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3844 N	3615	-0-	-229 B	-0-	3615 2	N	-0-		-0-	
02	3388 N	3261	-0-	-127 B	-0-	3261 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3689 N	3672	-0-	-17 B	-0-	3672 2	N	-0-		-0-	
04	3510 N	3509	-0-	-1 B	-0-	3509 2	N	-0-		-0-	
05	3596 N	3520	-0-	-76 B	-0-	3520 2	N	-0-		-0-	
06	3540 N	3349	-0-	-191 B	-0-	3349 2	N	-0-		-0-	
ABADAN											
WELL #:		1		RRCID ->	027427		COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940
01	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771 2	N	-0-		-0-	
02	812 N	504	-0-	-308 B	-0-	504 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-		-0-	
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-		-0-	
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-		-0-	
06	900 N	704	-0-	-196 B	-0-	704 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2	N	-0-			-0-

AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1781	-0-	-67 B	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1932	-0-	-78 B	-0-	1932	2	N	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
*06	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2	N	-0-			-0-

ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2976 N	2681	-0-	-295 B	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
02	2660 N	2475	-0-	-185 B	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2790 N	2496	-0-	-294 B	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	2	N	-0-			-0-
05	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
*06	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2	N	-0-			-0-
02	840 N	625	-0-	-215 B	-0-	625	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2	N	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2	N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2	N	-0-			-0-
06	870 N	728	-0-	-142 B	-0-	728	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
02	924 N	892	-0-	-32 B	-0-	892	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	992	-0-	-62 B	-0-	992	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	993	2	N	-0-			-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
*06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5487 N	4580	-0-	-907 B	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
02		4508 N	3110	-0-	-1398 B	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		5487 N	4757	-0-	-730 B	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
04		4555 N	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
05		4499 N	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
06		4590 N	3707	-0-	-883 B	-0-	3707	2		N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
02		952 N	872	-0-	-80 B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	919	-0-	-101 B	-0-	919	2		N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1037	-0-	-139 B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	2		N	-0-			-0-

ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		2077 N	1984	-0-	-93 B	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
02		1848 N	1771	-0-	-77 B	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1984 N	1962	-0-	-22 B	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
04		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1942	-0-	-11 B	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1850	-0-	-40 B	-0-	1850	2		N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1581 N	1507	-0-	-74 B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
02		1344 N	1301	-0-	-43 B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1581 N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1194	-0-	-96 B	-0-	1194	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2	N	-0-		-0-	
04	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 2	N	-0-		-0-	
05	651 N	445	-0-	-206 B	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
06	1290 N	422	-0-	-868 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-	

BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-	

BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1984 N	1623	-0-	-361 B	-0-	242 1	1381 2	N	-0-	-0-	
02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	352 1	1622 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1984 N	1770	-0-	-214 B	-0-	206 1	1564 2	N	-0-	-0-	
04	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	164 1	1454 2	N	-0-	-0-	
05	2201 N	1542	-0-	-659 B	-0-	243 1	1299 2	N	-0-	-0-	
06	1710 N	1659	-0-	-51 B	-0-	226 1	1433 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1302 N	1146	-0-	-156 B	-0-	1146 2		N	-0-	-0-	
02	1204 N	742	-0-	-462 B	-0-	742 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2		N	-0-	-0-	
04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		N	-0-	-0-	
05	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2		N	-0-	-0-	
06	1290 N	949	-0-	-341 B	-0-	949 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
02	784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
05	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
06	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1109	-0-	-95 B	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2 B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1257	-0-	-33 B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	465 S	440	-0-	-25 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02	480 S	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1316 S	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
04	420 S	413	-0-	-7 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
05	527 S	401	-0-	-126 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
06	1260 S	396	-0-	-864 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 2		N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
05	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
06	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	868 N	315	-0-	-553 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
02	728 N	370	-0-	-358 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	755 2	N	-0-		-0-
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-		-0-
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-		-0-
06	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476	COMPL. DATE 07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
02	1148 N	1097	-0-	-51 B	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
*06	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 1A		RRCID -> 027477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
02	224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: C 2C		RRCID -> 027478	COMPL. DATE 01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 2	N	-0-		-0-
02	476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-		-0-
05	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
*06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-		-0-

BONEY		WELL #: 1		RRCID -> 027481	COMPL. DATE 08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
02	1596 N	1515	-0-	-81 B	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1705 N	1640	-0-	-65 B	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1618	-0-	-2 B	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563 2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1493	-0-	-97 B	-0-	1493 2	N	-0-		-0-

BRADY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027483	COMPL. DATE 12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
02	532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-		-0-
06	570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
02		728 N	720	-0-	-8 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
04		780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
05		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-
06		780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762 2	N	-0-			-0-

BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2860 - 2922	
01		961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
02		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
04		900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
05		930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 2	N	-0-			-0-
06		870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856 2	N	-0-			-0-

BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2108 N	1440	-0-	-668 B	-0-	358 1	1082 2	N	-0-		-0-
02		1820 N	991	-0-	-829 B	-0-	26 1	965 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1860 N	1481	-0-	-379 B	-0-	403 1	1078 2	N	-0-		-0-
04		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	390 1	1549 2	N	-0-		-0-
05		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	403 1	1620 2	N	-0-		-0-
*06		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	390 1	1471 2	N	-0-		-0-

BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
02		672 N	376	-0-	-296 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
04		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
05		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-			-0-
06		780 N	539	-0-	-241 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		0 N	15	-0-	15 B	183	15 2	N	-0-			-0-
02		200 N	17	-0-	-183 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-

BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
02		1008 N	973	-0-	-35 B	-0-	973 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
04		1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
*06		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BYRNE				WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CABOT-DAHL				WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1023 N	792	-0-	-231	B	-0-	792	2		N	-0-					-0-
02	784 N	451	-0-	-333	B	-0-	451	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1023 N	865	-0-	-158	B	-0-	865	2		N	-0-					-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2		N	-0-					-0-
06	840 N	529	-0-	-311	B	-0-	529	2		N	-0-					-0-
CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1860 N	1674	-0-	-186	B	-0-	868	1	806	2	N	-0-				-0-
02	1540 N	1420	-0-	-120	B	-0-	784	1	636	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1863 N	1863	-0-	-0-	B	-0-	868	1	995	2	N	-0-				-0-
04	1620 N	975	-0-	-645	B	-0-	840	1	135	2	N	-0-				-0-
05	1581 N	868	-0-	-713	B	-0-	868	1		N	-0-					-0-
06	1800 N	1097	-0-	-703	B	-0-	840	1	257	2	N	-0-				-0-
CARM -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	744 S	731	-0-	-13	B	-0-	731	2		N	-0-					-0-
02	672 S	666	-0-	-6	B	-0-	666	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	753 S	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-					-0-
04	733 S	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2		N	-0-					-0-
05	754 S	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2		N	-0-					-0-
*06	731 S	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		N	-0-					-0-
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2		N	-0-					-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	930 N	912	-0-	-18	B	-0-	912	2		N	-0-					-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2		N	-0-					-0-
05	930 N	894	-0-	-36	B	-0-	894	2		N	-0-					-0-
06	870 N	853	-0-	-17	B	-0-	853	2		N	-0-					-0-
CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	806 N	803	-0-	-3	B	-0-	803	2		N	-0-					-0-
02	700 N	649	-0-	-51	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	806 N	782	-0-	-24	B	-0-	782	2		N	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2		N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2		N	-0-					-0-
06	750 N	686	-0-	-64	B	-0-	686	2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
04	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
05	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
06	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2		N	-0-			-0-

CLAW		WELL #:		1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2604 N	2114	-0-	-490 B	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
02	2268 N	2091	-0-	-177 B	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2294 N	1997	-0-	-297 B	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1625	-0-	-295 B	-0-	1625 2		N	-0-			-0-

CLAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	4402 N	3970	-0-	-432 B	-0-	3970 2		N	-0-			-0-
02	3752 N	3518	-0-	-234 B	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4061 N	3295	-0-	-766 B	-0-	3295 2		N	-0-			-0-
04	4013 N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013 2		N	-0-			-0-
05	4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051 2		N	-0-			-0-
*06	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 2		N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2077 N	2076	-0-	-1 B	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
02	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	2013	-0-	-95 B	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
*06	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 2		N	-0-			-0-

COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1751	-0-	-388 B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1663	-0-	-347 B	-0-	1663 2		N	-0-			-0-

COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2449 N	1983	-0-	-466 B	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1196	-0-	-764 B	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	2010	-0-	-439 B	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1134	-0-	-816 B	-0-	1134 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1333 N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
02		1148 N	1059	-0-	-89 B	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
*06		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2	N	-0-			-0-

CORY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1271 N	991	-0-	-280 B	-0-	991	2	N	-0-			-0-
02		1148 N	453	-0-	-695 B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	827	-0-	-493 B	-0-	827	2	N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1240 N	980	-0-	-260 B	-0-	980	2	N	-0-			-0-
02		1036 N	725	-0-	-311 B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
06		1110 N	937	-0-	-173 B	-0-	937	2	N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2	N	-0-			-0-
02		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2	N	-0-			-0-
04		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2	N	-0-			-0-
05		868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785	2	N	-0-			-0-
06		780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1362	-0-	-78 B	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
*06		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON											//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											//CONT.// 760218									
DEAR											WELL #: 1		RRCID -> 027529		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2839 - 3455	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		2418 N	2036	-0-	-382 B	-0-	384	1	1652	2	N	-0-					-0-			
02		2128 N	1590	-0-	-538 B	-0-	65	1	1525	2	N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		2201 N	2017	-0-	-184 B	-0-	403	1	1614	2	N	-0-					-0-			
04		1980 N	1903	-0-	-77 B	-0-	377	1	1526	2	N	-0-					-0-			
05		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	390	1	1598	2	N	-0-					-0-			
06		1950 N	1932	-0-	-18 B	-0-	390	1	1542	2	N	-0-					-0-			

DELPHINE -A-											WELL #: 1		RRCID -> 027530		COMPL. DATE 12/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-			
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-			
04		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-			
05		496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-			
*06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-			

DEMPSEY											WELL #: 1		RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1643 N	1212	-0-	-431 B	-0-	307	1	905	2	N	-0-					-0-			
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	336	1	1009	2	N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	372	1	1124	2	N	-0-					-0-			
04		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	360	1	1080	2	N	-0-					-0-			
05		1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	372	1	1079	2	N	-0-					-0-			
06		1440 N	1380	-0-	-60 B	-0-	360	1	1020	2	N	-0-					-0-			

DENISE -A-											WELL #: 1		RRCID -> 027532		COMPL. DATE 12/28/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-			
02		700 N	584	-0-	-116 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-			
04		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-			
05		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-			
06		720 N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-			

DENZ											WELL #: 1		RRCID -> 027533		COMPL. DATE 12/24/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-			
02		1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		1891 N	1822	-0-	-69 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-			
04		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-			
05		1891 N	1849	-0-	-42 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-			
06		1770 N	1681	-0-	-89 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-			

DICKEY											WELL #: 1		RRCID -> 027534		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	899 N	838	-0-	-61	B	-0-	838 2		N	-0-		-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	423	-0-	-476	B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820 2		N	-0-		-0-
05	899 N	839	-0-	-60	B	-0-	839 2		N	-0-		-0-
*06	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733 2		N	-0-		-0-

DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200
01	2046 N	1942	-0-	-104	B	-0-	1942 2		N	-0-		-0-
02	1792 N	1771	-0-	-21	B	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1920	-0-	-33	B	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1934	-0-	-19	B	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860 2		N	-0-		-0-

EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470 2		N	-0-		-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913 2		N	-0-		-0-
*06	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772 2		N	-0-		-0-

EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3472 N	2701	-0-	-771	B	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
02	2912 N	2170	-0-	-742	B	-0-	2170 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3472 N	2466	-0-	-1006	B	-0-	2466 2		N	-0-		-0-
04	2610 N	2511	-0-	-99	B	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	B	-0-	2685 2		N	-0-		-0-
*06	2651 N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651 2		N	-0-		-0-

EFFIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1953 N	1475	-0-	-478	B	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
02	1596 N	1579	-0-	-17	B	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1587 N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1278	-0-	-162	B	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
05	1736 N	1206	-0-	-530	B	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
06	1530 N	1277	-0-	-253	B	-0-	1277 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
EFFIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1984 N	1722	-0-	-262 B	-0-		1722	2		N	-0-				-0-
02	1596 N	1523	-0-	-73 B	-0-		1523	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1984 N	1730	-0-	-254 B	-0-		1730	2		N	-0-				-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0 B	-0-		1695	2		N	-0-				-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0 B	-0-		1731	2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-		1658	2		N	-0-				-0-

EFFIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	623 N	623	-0-	-0 B	-0-		623	2		N	-0-				-0-
02	644 N	564	-0-	-80 B	-0-		564	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	591 N	591	-0-	-0 B	-0-		591	2		N	-0-				-0-
04	600 N	580	-0-	-20 B	-0-		580	2		N	-0-				-0-
05	620 N	549	-0-	-71 B	-0-		549	2		N	-0-				-0-
06	570 N	509	-0-	-61 B	-0-		509	2		N	-0-				-0-

ELIAS		WELL #:		1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	620 N	592	-0-	-28 B	-0-		592	2		N	-0-				-0-
02	532 N	502	-0-	-30 B	-0-		502	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	620 N	589	-0-	-31 B	-0-		589	2		N	-0-				-0-
04	584 N	584	-0-	-0 B	-0-		584	2		N	-0-				-0-
05	594 N	594	-0-	-0 B	-0-		594	2		N	-0-				-0-
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-		551	2		N	-0-				-0-

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	564 N	564	-0-	-0 B	-0-		564	2		N	-0-				-0-
02	473 N	473	-0-	-0 B	-0-		473	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	585 N	585	-0-	-0 B	-0-		585	2		N	-0-				-0-
04	560 N	560	-0-	-0 B	-0-		560	2		N	-0-				-0-
05	527 N	183	-0-	-344 B	-0-		183	2		N	-0-				-0-
06	570 N	503	-0-	-67 B	-0-		503	2		N	-0-				-0-

ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	620 N	574	-0-	-46 B	-0-		574	2		N	-0-				-0-
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-		482	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	589 N	559	-0-	-30 B	-0-		559	2		N	-0-				-0-
04	570 N	568	-0-	-2 B	-0-		568	2		N	-0-				-0-
05	593 N	593	-0-	-0 B	-0-		593	2		N	-0-				-0-
*06	561 N	561	-0-	-0 B	-0-		561	2		N	-0-				-0-

ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2573 N	1859	-0-	-714 B	-0-	258 1	1601 2	N	-0-	-0-	
02	2296 N	1302	-0-	-994 B	-0-	241 1	1061 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2325 N	2311	-0-	-14 B	-0-	372 1	1939 2	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1694	-0-	-106 B	-0-	180 1	1514 2	N	-0-	-0-	
05	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	313 1	1287 2	N	-0-	-0-	
06	2250 N	1228	-0-	-1022 B	-0-	134 1	1094 2	N	-0-	-0-	
ETLING											
WELL #:		1		RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1457 N	1298	-0-	-159 B	-0-	1298 2		N	-0-	-0-	
02	1232 N	1162	-0-	-70 B	-0-	1162 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1274	-0-	-183 B	-0-	1274 2		N	-0-	-0-	
04	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243 2		N	-0-	-0-	
05	1302 N	1265	-0-	-37 B	-0-	1265 2		N	-0-	-0-	
*06	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2		N	-0-	-0-	
ETOILE											
WELL #:		1		RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
FEATHERSTONE											
WELL #:		1		RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 2		N	-0-	-0-	
02	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2294 N	1840	-0-	-454 B	-0-	1840 2		N	-0-	-0-	
04	2130 N	1917	-0-	-213 B	-0-	1917 2		N	-0-	-0-	
05	1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550 2		N	-0-	-0-	
06	1770 N	1685	-0-	-85 B	-0-	1685 2		N	-0-	-0-	
FEDERAL											
WELL #:		1		RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3100 N	2261	-0-	-839 B	-0-	2261 2		N	-0-	-0-	
02	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2573 N	2094	-0-	-479 B	-0-	2094 2		N	-0-	-0-	
04	2190 N	2179	-0-	-11 B	-0-	2179 2		N	-0-	-0-	
05	2666 N	2236	-0-	-430 B	-0-	2236 2		N	-0-	-0-	
06	2040 N	1757	-0-	-283 B	-0-	1757 2		N	-0-	-0-	
FLEMMING											
WELL #:		1		RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-	-0-	
02	896 N	891	-0-	-5 B	-0-	891 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987 2		N	-0-	-0-	
04	960 N	952	-0-	-8 B	-0-	952 2		N	-0-	-0-	
05	992 N	971	-0-	-21 B	-0-	971 2		N	-0-	-0-	
06	960 N	926	-0-	-34 B	-0-	926 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		2356 N	1673	-0-	-683 B	-0-	1673 2			N	-0-					-0-				
02		1904 N	1078	-0-	-826 B	-0-	1078 2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		2170 N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085 2			N	-0-					-0-				
04		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 2			N	-0-					-0-				
05		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 2			N	-0-					-0-				
06		2010 N	1532	-0-	-478 B	-0-	1532 2			N	-0-					-0-				

FREE											WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2825 - 2944
01		2449 N	2146	-0-	-303 B	-0-	2146 2			N	-0-					-0-				
02		2072 N	1623	-0-	-449 B	-0-	1623 2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		2232 N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225 2			N	-0-					-0-				
04		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2			N	-0-					-0-				
05		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127 2			N	-0-					-0-				
06		2160 N	1889	-0-	-271 B	-0-	1889 2			N	-0-					-0-				

FREE											WELL #:	A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		1085 N	969	-0-	-116 B	-0-	969 2			N	-0-					-0-				
02		952 N	454	-0-	-498 B	-0-	454 2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 2			N	-0-					-0-				
04		930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888 2			N	-0-					-0-				
05		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2			N	-0-					-0-				
06		960 N	582	-0-	-378 B	-0-	582 2			N	-0-					-0-				

FREE											WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		4186 N	4186	-0-	-0- B	-0-	4186 2			N	-0-					-0-				
02		4088 N	3080	-0-	-1008 B	-0-	3080 2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		4069 N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069 2			N	-0-					-0-				
04		4116 N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116 2			N	-0-					-0-				
05		4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 2			N	-0-					-0-				
06		3930 N	3745	-0-	-185 B	-0-	3745 2			N	-0-					-0-				

FREE											WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2712 - 2870
01		6200 N	4552	-0-	-1648 B	-0-	4552 2			N	-0-					-0-				
02		5348 N	3029	-0-	-2319 B	-0-	3029 2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		5518 N	5077	-0-	-441 B	-0-	5077 2			N	-0-					-0-				
04		4870 N	4870	-0-	-0- B	-0-	4870 2			N	-0-					-0-				
05		5114 N	5114	-0-	-0- B	-0-	5114 2			N	-0-					-0-				
06		4920 N	4597	-0-	-323 B	-0-	4597 2			N	-0-					-0-				

FREE											WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2740 - 2875
01		5239 N	4478	-0-	-761 B	-0-	4478 2			N	-0-					-0-				
02		4368 N	2961	-0-	-1407 B	-0-	2961 2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		4588 N	4149	-0-	-439 B	-0-	4149 2			N	-0-					-0-				
04		4320 N	3904	-0-	-416 B	-0-	3904 2			N	-0-					-0-				
05		4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224 2			N	-0-					-0-				
06		4020 N	3588	-0-	-432 B	-0-	3588 2			N	-0-					-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2856 - 2990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	5859 N	4643	-0-	-1216 B	-0-	4643	2	N	-0-				-0-
02	5040 N	4940	-0-	-100 B	-0-	4940	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5859 N	5527	-0-	-332 B	-0-	5527	2	N	-0-				-0-
04	5251 N	5251	-0-	-0- B	-0-	5251	2	N	-0-				-0-
05	5456 N	5265	-0-	-191 B	-0-	5265	2	N	-0-				-0-
06	5340 N	4805	-0-	-535 B	-0-	4805	2	N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915	2	N	-0-				-0-
02	1064 N	567	-0-	-497 B	-0-	567	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2	N	-0-				-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2	N	-0-				-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	647	-0-	-493 B	-0-	647	2	N	-0-				-0-

FREET				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2	N	-0-				-0-
02	560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2	N	-0-				-0-
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-				-0-
05	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-				-0-
06	690 N	516	-0-	-174 B	-0-	516	2	N	-0-				-0-

GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-				-0-
*06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-				-0-

GETZ				WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971	2	N	-0-				-0-
02	952 N	855	-0-	-97 B	-0-	855	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2	N	-0-				-0-
04	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2	N	-0-				-0-
05	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2	N	-0-				-0-
06	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	897	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	2		N	-0-		-0-
02	560 N	486	-0-	-74 B	-0-	486	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2		N	-0-		-0-
04	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	514	2		N	-0-		-0-
05	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2		N	-0-		-0-
06	540 N	454	-0-	-86 B	-0-	454	2		N	-0-		-0-

GORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632	2		N	-0-		-0-
02	616 N	427	-0-	-189 B	-0-	427	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-		-0-
04	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-		-0-
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-		-0-
06	690 N	573	-0-	-117 B	-0-	573	2		N	-0-		-0-

GRACE				WELL #:	1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755	2		N	-0-		-0-
02	1036 N	643	-0-	-393 B	-0-	643	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	182	1	2076	2	N	-0-	-0-
04	1710 N	321	-0-	-1389 B	-0-	117	1	204	2	N	-0-	-0-
05	713 N	234	-0-	-479 B	-0-	117	1	117	2	N	-0-	-0-
06	2190 N	1464	-0-	-726 B	-0-	157	1	1307	2	N	-0-	-0-

GRO				WELL #:	B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	372 N	3616	-0-	3244 B	-1506	840	1	2776	2	N	-0-	-0-
02	4284 N	85	-0-	-4199 B	-1506	28	1	57	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1506												
03	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	868	1	3652	2	N	-0-	-0-
04	3510 N	3276	-0-	-234 B	-0-	840	1	2436	2	N	-0-	-0-
05	4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	868	1	3509	2	N	-0-	-0-
06	4380 N	3435	-0-	-945 B	-0-	840	1	2595	2	N	-0-	-0-

GROSVENOR				WELL #:	1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932	2		N	-0-		-0-
02	868 N	630	-0-	-238 B	-0-	630	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2		N	-0-		-0-
04	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-		-0-
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-		-0-
06	900 N	713	-0-	-187 B	-0-	713	2		N	-0-		-0-

HAGEN, A.				WELL #:	1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HANDLIN				WELL #:	1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1172	-0-	-254 B	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	980	-0-	-224 B	-0-	980	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1370	-0-	-56 B	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1012	-0-	-308 B	-0-	1012	2	N	-0-			-0-

HANSFORD				WELL #:	1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2	N	-0-			-0-
*06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-			-0-

HARLAND				WELL #:	1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
02	756 N	354	-0-	-402 B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2	N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2	N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
06	900 N	616	-0-	-284 B	-0-	616	2	N	-0-			-0-

HAWES				WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
02	364 N	334	-0-	-30 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
*06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-

HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2387 N	2107	-0-	-280 B	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1630	-0-	-330 B	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2	N	-0-			-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1830	-0-	-270 B	-0-	1830	2	N	-0-			-0-

HERBERT				WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1808	-0-	-124 B	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1929	-0-	-117 B	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1898	-0-	-52 B	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1916	-0-	-99 B	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HILL, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	403 N	329	-0-	-74	B	-0-	62	1	267	2	N	-0-			-0-
02	448 N	194	-0-	-254	B	-0-	56	1	138	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	403 N	197	-0-	-206	B	-0-	62	1	135	2	N	-0-			-0-
04	330 N	244	-0-	-86	B	-0-	60	1	184	2	N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	62	1	389	2	N	-0-			-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	60	1	279	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1798 N	1577	-0-	-221	B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1422	-0-	-118	B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1623 N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
*06	1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	3255 N	2906	-0-	-349	B	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
02	2828 N	2456	-0-	-372	B	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3022 N	3022	-0-	-0-	B	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
04	2919 N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
05	2930 N	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
06	2910 N	2801	-0-	-109	B	-0-	2801	2			N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1984 N	1715	-0-	-269	B	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1483	-0-	-169	B	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1767 N	1682	-0-	-85	B	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	1618	-0-	-32	B	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1632	-0-	-11	B	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1603	-0-	-17	B	-0-	1603	2			N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736			
01	1922 N	1817	-0-	-105	B	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1560	-0-	-176	B	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1922 N	1771	-0-	-151	B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1644	-0-	-126	B	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
*06	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	62	1	1168	2	N	-0-				-0-
02	952 N	687	-0-	-265 B	-0-	56	1	631	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1333 N	839	-0-	-494 B	-0-	62	1	777	2	N	-0-				-0-
04	1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	60	1	664	2	N	-0-				-0-
05	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	62	1	833	2	N	-0-				-0-
*06	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	60	1	949	2	N	-0-				-0-

HITH		WELL #:		1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1488 N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433	2			N	-0-				-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
04	1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
06	1350 N	1345	-0-	-5 B	-0-	1345	2			N	-0-				-0-

HOBSON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681	2			N	-0-				-0-
02	700 N	354	-0-	-346 B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-				-0-
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-				-0-
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-				-0-
06	750 N	579	-0-	-171 B	-0-	579	2			N	-0-				-0-

HUNGATE		WELL #:		1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	713 N	614	-0-	-99 B	-0-	614	2			N	-0-				-0-
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	682 N	517	-0-	-165 B	-0-	517	2			N	-0-				-0-
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-				-0-
05	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-				-0-
*06	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-				-0-

HUSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2046 N	1456	-0-	-590 B	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
02	1680 N	803	-0-	-877 B	-0-	803	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2046 N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935	2			N	-0-				-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-				-0-
06	1860 N	1274	-0-	-586 B	-0-	1274	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
IDA		WELL #:		1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695	2	N	-0-		-0-
02	784 N	647	-0-	-137 B	-0-	647	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2	N	-0-		-0-
04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2	N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2	N	-0-		-0-
06	810 N	651	-0-	-159 B	-0-	651	2	N	-0-		-0-

IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2	N	-0-		-0-
02	2268 N	2226	-0-	-42 B	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2511 N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2414	-0-	-16 B	-0-	2414	2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2473	-0-	-7 B	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
06	2400 N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359	2	N	-0-		-0-

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2821 N	2447	-0-	-374 B	-0-	2447	2	N	-0-		-0-
02	2324 N	2081	-0-	-243 B	-0-	2081	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2666 N	2179	-0-	-487 B	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2	N	-0-		-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2	N	-0-		-0-
*06	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2	N	-0-		-0-

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1488 N	1432	-0-	-56 B	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1322	-0-	-118 B	-0-	1322	2	N	-0-		-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2	N	-0-		-0-
02	644 N	618	-0-	-26 B	-0-	618	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-		-0-
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2	N	-0-		-0-
05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
06	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
02	700 N	366	-0-	-334 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
06	780 N	583	-0-	-197 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-

JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3441 N	2334	-0-	-1107 B	-0-	336 1	1998 2	N	-0-			-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	252 1	1998 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2635 N	2602	-0-	-33 B	-0-	427 1	2175 2	N	-0-			-0-
04	2250 N	2213	-0-	-37 B	-0-	406 1	1807 2	N	-0-			-0-
05	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	357 1	2148 2	N	-0-			-0-
*06	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	389 1	2255 2	N	-0-			-0-

KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	308 N	261	-0-	-47 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	306	-0-	-66 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
02	672 N	609	-0-	-63 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
04	720 N	312	-0-	-408 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06	810 N	604	-0-	-206 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
05	589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	570 N	416	-0-	-154 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-

KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
02	840 N	544	-0-	-296 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
04	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
05	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
06	810 N	501	-0-	-309 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-	
02	644 N	551	-0-	-93 B	-0-	551 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705 2	N	-0-		-0-	
04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-		-0-	
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-		-0-	
06	690 N	538	-0-	-152 B	-0-	538 2	N	-0-		-0-	

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115
01	2759 N	2755	-0-	-4 B	-0-	540 1	2215 2	N	-0-	-0-	
02	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	504 1	1817 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	558 1	2344 2	N	-0-	-0-	
04	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	540 1	2196 2	N	-0-	-0-	
05	2573 N	2290	-0-	-283 B	-0-	108 1	2182 2	N	-0-	-0-	
06	2820 N	2114	-0-	-706 B	-0-	126 1	1988 2	N	-0-	-0-	

LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291 2	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1054	-0-	-150 B	-0-	1054 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299 2	N	-0-		-0-	
04	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2	N	-0-		-0-	
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1160	-0-	-100 B	-0-	1160 2	N	-0-		-0-	

LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051 2	N	-0-		-0-	
02	1064 N	696	-0-	-368 B	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 2	N	-0-		-0-	
04	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-		-0-	
05	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2	N	-0-		-0-	
06	1680 N	1278	-0-	-402 B	-0-	1278 2	N	-0-		-0-	

LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 - 2904
01	1798 N	1669	-0-	-129 B	-0-	1669 2	N	-0-		-0-	
02	1540 N	1496	-0-	-44 B	-0-	1496 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1798 N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645 2	N	-0-		-0-	
04	1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580 2	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617 2	N	-0-		-0-	
06	1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543 2	N	-0-		-0-	

LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2294 N	1266	-0-	-1028 B	-0-	1266 2	N	-0-		-0-	
02	1960 N	1525	-0-	-435 B	-0-	1525 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2	N	-0-		-0-	
04	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2	N	-0-		-0-	
05	1674 N	1409	-0-	-265 B	-0-	1409 2	N	-0-		-0-	
06	2130 N	1988	-0-	-142 B	-0-	1988 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
LENORA										WELL #: 1		RRCID -> 027644		COMPL. DATE 06/08/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-					
02		448 N	316	-0-	-132 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-					
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-					
05		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-					
06		450 N	362	-0-	-88 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-					

LERA										WELL #: 1		RRCID -> 027645		COMPL. DATE 02/06/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01		5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 2	N	-0-			-0-					
02		6300 N	5927	-0-	-373 B	-0-	5927 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		6764 N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764 2	N	-0-			-0-					
04		5556 N	5556	-0-	-0- B	-0-	5556 2	N	-0-			-0-					
05		6572 N	4240	-0-	-2332 B	-0-	4240 2	N	-0-			-0-					
06		6540 N	5627	-0-	-913 B	-0-	5627 2	N	-0-			-0-					

LEXA										WELL #: 1		RRCID -> 027646		COMPL. DATE 08/28/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01		1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 2	N	-0-			-0-					
02		952 N	789	-0-	-163 B	-0-	789 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 2	N	-0-			-0-					
04		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2	N	-0-			-0-					
05		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2	N	-0-			-0-					
06		930 N	805	-0-	-125 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-					

LING										WELL #: 1		RRCID -> 027648		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930	
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-					
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-					
04		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-					
05		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-					
06		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-					

LOGSDON										WELL #: 1		RRCID -> 027649		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01		2201 N	2070	-0-	-131 B	-0-	2070 2	N	-0-			-0-					
02		1932 N	1770	-0-	-162 B	-0-	1770 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	1828 2	N	-0-			-0-					
04		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 2	N	-0-			-0-					
05		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 2	N	-0-			-0-					
*06		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 2	N	-0-			-0-					

LOUISE										WELL #: 1		RRCID -> 027650		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01		2790 N	1953	-0-	-837 B	-0-	1953 2	N	-0-			-0-					
02		2436 N	1129	-0-	-1307 B	-0-	1129 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	320 1	2292 2	N	-0-		-0-					
04		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	305 1	2100 2	N	-0-		-0-					
05		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	271 1	1820 2	N	-0-		-0-					
06		2520 N	2331	-0-	-189 B	-0-	292 1	2039 2	N	-0-		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOUISE		WELL #:		3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954 2		N	-0-	-0-	
02	2256 N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244 2		N	-0-	-0-	
04	2651 N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651 2		N	-0-	-0-	
05	2694 N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694 2		N	-0-	-0-	
*06	2566 N	2566	-0-	-0-	B	-0-	2566 2		N	-0-	-0-	

LOUISE		WELL #:		4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2		N	-0-	-0-	
02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 2		N	-0-	-0-	
04	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235 2		N	-0-	-0-	
05	2282 N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282 2		N	-0-	-0-	
*06	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017 2		N	-0-	-0-	

LUCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2914 N	2759	-0-	-155	B	-0-	2759 2		N	-0-	-0-	
02	2660 N	2559	-0-	-101	B	-0-	2559 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2914 N	2742	-0-	-172	B	-0-	2742 2		N	-0-	-0-	
04	2688 N	2688	-0-	-0-	B	-0-	2688 2		N	-0-	-0-	
05	2821 N	2615	-0-	-206	B	-0-	2615 2		N	-0-	-0-	
06	2640 N	2485	-0-	-155	B	-0-	2485 2		N	-0-	-0-	

LUCK		WELL #:		C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2418 N	2262	-0-	-156	B	-0-	2262 2		N	-0-	-0-	
02	2100 N	2071	-0-	-29	B	-0-	2071 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2263 N	2176	-0-	-87	B	-0-	2176 2		N	-0-	-0-	
04	2190 N	2143	-0-	-47	B	-0-	2143 2		N	-0-	-0-	
05	2294 N	2155	-0-	-139	B	-0-	2155 2		N	-0-	-0-	
06	2100 N	2064	-0-	-36	B	-0-	2064 2		N	-0-	-0-	

LULA		WELL #:		1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259	
01	1116 N	957	-0-	-159	B	-0-	957 2		N	-0-	-0-	
02	952 N	829	-0-	-123	B	-0-	829 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	975	-0-	-141	B	-0-	975 2		N	-0-	-0-	
04	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936 2		N	-0-	-0-	
05	930 N	926	-0-	-4	B	-0-	926 2		N	-0-	-0-	
06	930 N	860	-0-	-70	B	-0-	860 2		N	-0-	-0-	

LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2976 N	2405	-0-	-571	B	-0-	2405 2		N	-0-	-0-	
02	2632 N	2240	-0-	-392	B	-0-	2240 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2853 N	2853	-0-	-0-	B	-0-	2853 2		N	-0-	-0-	
04	2686 N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2686 2		N	-0-	-0-	
05	2660 N	2660	-0-	-0-	B	-0-	2660 2		N	-0-	-0-	
06	2760 N	2273	-0-	-487	B	-0-	2273 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
LUTH												WELL #: 1H		RRCID -> 027659		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2715 - 4521	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01		1333 N	120	-0-	-1213 B	-2932	120 2		N	-0-		-0-									
02		840 N	12	-0-	-828 B	-2932	12 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2932						
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-									
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-									
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 1		N	-0-		-0-									
*06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 1		N	-0-		-0-									
MANER												WELL #: 1		RRCID -> 027660		COMPL. DATE 10/04/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390 2		N	-0-		-0-									
02		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		527 N	252	-0-	-275 B	-0-	252 2		N	-0-		-0-									
04		390 N	219	-0-	-171 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-									
05		496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-									
*06		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-		-0-									
MARGA												WELL #: 1		RRCID -> 027661		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842 2		N	-0-		-0-									
02		784 N	477	-0-	-307 B	-0-	477 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804 2		N	-0-		-0-									
04		810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772 2		N	-0-		-0-									
05		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-		-0-									
06		780 N	552	-0-	-228 B	-0-	552 2		N	-0-		-0-									
MATH												WELL #: 1		RRCID -> 027662		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		2480 N	2469	-0-	-11 B	-0-	48 1	2421 2	N	-0-		-0-									
02		2352 N	2179	-0-	-173 B	-0-	20 1	2159 2	N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	40 1	2351 2	N	-0-		-0-									
04		2400 N	2326	-0-	-74 B	-0-	52 1	2274 2	N	-0-		-0-									
05		2418 N	2302	-0-	-116 B	-0-	32 1	2270 2	N	-0-		-0-									
06		2310 N	2246	-0-	-64 B	-0-	36 1	2210 2	N	-0-		-0-									
MAUDIE -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027663		COMPL. DATE 11/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-		-0-									
02		560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-		-0-									
04		540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434 2		N	-0-		-0-									
05		527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-									
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 2		N	-0-		-0-									
MCILRATH												WELL #: 1		RRCID -> 027664		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		2449 N	1735	-0-	-714 B	-0-	1735 2		N	-0-		-0-									
02		2128 N	1629	-0-	-499 B	-0-	1629 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 2		N	-0-		-0-									
04		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 2		N	-0-		-0-									
05		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2		N	-0-		-0-									
06		2280 N	1501	-0-	-779 B	-0-	1501 2		N	-0-		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	7835	-0-	4735 B	6190	7835 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	6481	-0-	3681 B	9871	6481 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		9871									
03		15541 R	5670	-0-	-9871 B	-0-	5670 2		N	-0-			-0-
04		7590 #	6406	-0-	-1184 B	-1184	6406 2		N	-0-			-0-
05		7843 #	6112	-0-	-1731 B	-2915	6112 2		N	-0-			-0-
06		7590 #	5577	-0-	-2013 B	-4928	5577 2		N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3534 N	3152	-0-	-382 B	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
02		2940 N	2186	-0-	-754 B	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3534 N	3229	-0-	-305 B	-0-	3229 2		N	-0-			-0-
04		3060 N	3047	-0-	-13 B	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
05		2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
06		3120 N	2441	-0-	-679 B	-0-	2441 2		N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
02		896 N	525	-0-	-371 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1054 N	876	-0-	-178 B	-0-	876 2		N	-0-			-0-
04		870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
05		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
06		840 N	597	-0-	-243 B	-0-	597 2		N	-0-			-0-

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		6975 N	5960	-0-	-1015 B	-0-	5960 2		N	-0-			-0-
02		5656 N	5424	-0-	-232 B	-0-	5424 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		6975 N	5762	-0-	-1213 B	-0-	5762 2		N	-0-			-0-
04		5831 N	5831	-0-	-0- B	-0-	5831 2		N	-0-			-0-
05		6014 N	5732	-0-	-282 B	-0-	5732 2		N	-0-			-0-
06		5580 N	5435	-0-	-145 B	-0-	5435 2		N	-0-			-0-

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
04		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
05		589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
06		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
02		588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
04		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
06		750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MURRELL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2449 N	2416	-0-	-33 B	-0-	2416 2		N	-0-	-0-
02		2184 N	2168	-0-	-16 B	-0-	2168 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2449 N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417 2		N	-0-	-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 2		N	-0-	-0-
05		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 2		N	-0-	-0-
06		2340 N	2331	-0-	-9 B	-0-	2331 2		N	-0-	-0-

MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1147 N	949	-0-	-198 B	-0-	949 2		N	-0-	-0-
02		924 N	863	-0-	-61 B	-0-	863 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		961 N	952	-0-	-9 B	-0-	952 2		N	-0-	-0-
04		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2		N	-0-	-0-
05		961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899 2		N	-0-	-0-
06		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 2		N	-0-	-0-

NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		651 N	531	-0-	-120 B	-0-	531 2		N	-0-	-0-
02		504 N	493	-0-	-11 B	-0-	493 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619 2		N	-0-	-0-
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N	-0-	-0-
05		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-	-0-
06		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2		N	-0-	-0-

NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2511 N	1350	-0-	-1161 B	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
02		2212 N	1290	-0-	-922 B	-0-	1290 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2		N	-0-	-0-
04		1320 N	762	-0-	-558 B	-0-	762 2		N	-0-	-0-
05		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 2		N	-0-	-0-
*06		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2		N	-0-	-0-

NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 2		N	-0-	-0-
02		560 N	414	-0-	-146 B	-0-	414 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2		N	-0-	-0-
04		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-	-0-
05		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-	-0-
06		570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	341 N	323	-0-	-18 B	-0-			323	2	N	-0-				-0-
02	280 N	212	-0-	-68 B	-0-			212	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-			295	2	N	-0-				-0-
04	300 N	281	-0-	-19 B	-0-			281	2	N	-0-				-0-
05	275 N	275	-0-	-0 B	-0-			275	2	N	-0-				-0-
06	300 N	218	-0-	-82 B	-0-			218	2	N	-0-				-0-
OWNBEY															
		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	930 N	923	-0-	-7 B	-0-			923	2	N	-0-				-0-
02	840 N	831	-0-	-9 B	-0-			831	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930 N	918	-0-	-12 B	-0-			918	2	N	-0-				-0-
04	900 N	892	-0-	-8 B	-0-			892	2	N	-0-				-0-
05	930 N	928	-0-	-2 B	-0-			928	2	N	-0-				-0-
06	900 N	900	-0-	-0 B	-0-			900	2	N	-0-				-0-
PARMELE															
		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 -	3197			
01	2387 N	2373	-0-	-14 B	-0-			2373	2	N	-0-				-0-
02	2240 N	1975	-0-	-265 B	-0-			1975	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2480 N	2386	-0-	-94 B	-0-			2386	2	N	-0-				-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0 B	-0-			2339	2	N	-0-				-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0 B	-0-			2370	2	N	-0-				-0-
06	2310 N	2187	-0-	-123 B	-0-			2187	2	N	-0-				-0-
PAULSON															
		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	806 N	736	-0-	-70 B	-0-			736	2	N	-0-				-0-
02	739 N	739	-0-	-0 B	-0-			739	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806 N	797	-0-	-9 B	-0-			797	2	N	-0-				-0-
04	783 N	783	-0-	-0 B	-0-			783	2	N	-0-				-0-
05	806 N	789	-0-	-17 B	-0-			789	2	N	-0-				-0-
06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-			758	2	N	-0-				-0-
PEARSON															
		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-			1547	2	N	-0-				-0-
02	1456 N	1337	-0-	-119 B	-0-			1337	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1643 N	1469	-0-	-174 B	-0-			1469	2	N	-0-				-0-
04	1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-			1490	2	N	-0-				-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0 B	-0-			1502	2	N	-0-				-0-
*06	1463 N	1463	-0-	-0 B	-0-			1463	2	N	-0-				-0-
PEARSON															
		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	434 S	430	-0-	-4 B	-0-			430	2	N	-0-				-0-
02	392 S	369	-0-	-23 B	-0-			369	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434 S	419	-0-	-15 B	-0-			419	2	N	-0-				-0-
04	420 S	403	-0-	-17 B	-0-			403	2	N	-0-				-0-
05	410 S	410	-0-	-0 B	-0-			410	2	N	-0-				-0-
06	420 S	395	-0-	-25 B	-0-			395	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366	2	N	-0-		-0-
02		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
05		1488 N	1371	-0-	-117 B	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		4247 N	2748	-0-	-1499 B	-0-	397	1	N	-0-		-0-
02		4200 N	3755	-0-	-445 B	-0-	364	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4402 N	3012	-0-	-1390 B	-0-	247	1	N	-0-		-0-
04		2670 N	991	-0-	-1679 B	-0-	130	1	N	-0-		-0-
05		4154 N	3651	-0-	-503 B	-0-	403	1	N	-0-		-0-
*06		4020 N	4020	-0-	-0- B	-0-	390	1	N	-0-		-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		3906 N	2637	-0-	-1269 B	-6369	644	1	N	-0-		-0-
02		3444 N	1661	-0-	-1783 B	-6369	196	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1621 CANCELLED UNDERAGE -> -4748										
03		3410 N	3967	-0-	557 B	-1064	868	1	N	-0-		-0-
04		2550 N	2978	-0-	428 B	-636	826	1	N	-0-		-0-
05		2288 N	2924	-0-	636 B	-0-	868	1	N	-0-		-0-
06		3840 N	3342	-0-	-498 B	-0-	840	1	N	-0-		-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1023 S	672	-0-	-351 B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
02		924 S	420	-0-	-504 B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		722 S	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-		-0-
04		660 S	371	-0-	-289 B	-0-	371	2	N	-0-		-0-
05		773 S	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	-0-		-0-
*06		825 S	825	-0-	-0- B	-0-	825	2	N	-0-		-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2	N	-0-		-0-
02		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2	N	-0-		-0-
04		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2	N	-0-		-0-
05		775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708	2	N	-0-		-0-
06		720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2	N	-0-		-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2	N	-0-		-0-
02		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858	2	N	-0-		-0-
04		870 N	844	-0-	-26 B	-0-	844	2	N	-0-		-0-
05		1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	869	2	N	-0-		-0-
06		840 N	834	-0-	-6 B	-0-	834	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PRICE, H.				WELL #:	1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1672	-0-	-148 B	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
04		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
05		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1969	-0-	-11 B	-0-	1969 2		N	-0-			-0-

PRICE, H.				WELL #:	2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	20 1	1178 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	846	-0-	-470 B	-0-	3 1	843 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	32 1	1293 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1035	-0-	-135 B	-0-	8 1	1027 2	N	-0-			-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	19 1	1003 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	884	-0-	-406 B	-0-	26 1	858 2	N	-0-			-0-

PRONGER A				WELL #:	1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2486 - 3026	
01		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1		N	-0-			-0-
02		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1		N	-0-			-0-
04		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	840 1	254 2	N	-0-			-0-
05		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	868 1	363 2	N	-0-			-0-
*06		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	840 1	277 2	N	-0-			-0-

RACOL				WELL #:	1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02		112 N	70	-0-	-42 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	34 1	54 2	N	-0-			-0-
04		90 N	42	-0-	-48 B	-0-	4 1	38 2	N	-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	16 1	47 2	N	-0-			-0-
06		90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-

RAINEY				WELL #:	1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2770 - 2872	
01		3534 N	3200	-0-	-334 B	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
02		3024 N	2847	-0-	-177 B	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3224 N	3132	-0-	-92 B	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
04		3090 N	3046	-0-	-44 B	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
05		3162 N	3105	-0-	-57 B	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
06		3030 N	2990	-0-	-40 B	-0-	2990 2		N	-0-			-0-

RAND				WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		4822 N	4822	-0-	-0- B	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
02		3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5332 N	5038	-0-	-294 B	-0-	5038 2		N	-0-			-0-
04		4680 N	4291	-0-	-389 B	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
05		4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	4377 2		N	-0-			-0-
06		4890 N	4312	-0-	-578 B	-0-	4312 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
REID		WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3086 N	2954	-0-	-132 B	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
02	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3438 R	3438	-0-	-0- B	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
04	3259 R	3259	-0-	-0- B	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
05	3598 R	3598	-0-	-0- B	-0-	3598 2		N	-0-			-0-
06	3330 #	3263	-0-	-67 B	-67	3263 2		N	-0-			-0-

RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
04	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
*06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-

RIZPAH		WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2015 N	1318	-0-	-697 B	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1684	-0-	-80 B	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2015 N	1944	-0-	-71 B	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1504	-0-	-386 B	-0-	1504 2		N	-0-			-0-

ROSALIND		WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
02	420 N	325	-0-	-95 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-

ROUCH		WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
05	651 N	510	-0-	-141 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
06	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-

RUNYAN		WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	392 N	292	-0-	-100 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SAME				WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-		1374 2		N	-0-		-0-
02	1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-		1012 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1175	-0-	-189 B	-0-		1175 2		N	-0-		-0-
04	1320 N	1104	-0-	-216 B	-0-		1104 2		N	-0-		-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-		1196 2		N	-0-		-0-
*06	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-		1185 2		N	-0-		-0-

SANDEFER				WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1984 N	1570	-0-	-414 B	-0-		1570 2		N	-0-		-0-
02	1204 N	1110	-0-	-94 B	-0-		1110 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1458	-0-	-526 B	-0-		174 1	1284 2	N	-0-		-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-		163 1	1668 2	N	-0-		-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-		174 1	1418 2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1214	-0-	-196 B	-0-		195 1	1019 2	N	-0-		-0-

SCHULBERG				WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	465 N	416	-0-	-49 B	-0-		416 2		N	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-		437 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-		441 2		N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-		434 2		N	-0-		-0-
05	496 N	426	-0-	-70 B	-0-		426 2		N	-0-		-0-
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-		414 2		N	-0-		-0-

SEATON				WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-		2770 2		N	-0-		-0-
02	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-		2226 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2728 N	2297	-0-	-431 B	-0-		2297 2		N	-0-		-0-
04	2670 N	2347	-0-	-323 B	-0-		2347 2		N	-0-		-0-
05	2480 N	2380	-0-	-100 B	-0-		2380 2		N	-0-		-0-
*06	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-		2535 2		N	-0-		-0-

SHER				WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SIMONE				WELL #:	1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-		944 2		N	-0-		-0-
02	753 N	753	-0-	-0- B	-0-		753 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	747	-0-	-214 B	-0-		747 2		N	-0-		-0-
04	900 N	808	-0-	-92 B	-0-		808 2		N	-0-		-0-
05	837 N	770	-0-	-67 B	-0-		770 2		N	-0-		-0-
*06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-		832 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SIMONSON				WELL #:	1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
02		672 N	664	-0-	-8 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
04		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
05		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
*06		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-			-0-

SLOAN				WELL #:	1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
02		196 N	134	-0-	-62 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44	1	501	2	N	-0-			-0-
04		360 N	69	-0-	-291 B	-0-	25	1	44	2	N	-0-			-0-
05		155 N	54	-0-	-101 B	-0-	27	1	27	2	N	-0-			-0-
06		540 N	374	-0-	-166 B	-0-	40	1	334	2	N	-0-			-0-

SMOKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870			
01		3348 N	3047	-0-	-301 B	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
02		2884 N	1867	-0-	-1017 B	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3100 N	2950	-0-	-150 B	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
04		2940 N	2896	-0-	-44 B	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
05		2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
06		2850 N	2576	-0-	-274 B	-0-	2576	2			N	-0-			-0-

SQUINT				WELL #:	1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		2046 N	1569	-0-	-477 B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
02		1792 N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
04		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
05		1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
06		1770 N	1477	-0-	-293 B	-0-	1477	2			N	-0-			-0-

STEELE				WELL #:	1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
02		1204 N	1185	-0-	-19 B	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
04		1290 N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
05		1302 N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
06		1230 N	1195	-0-	-35 B	-0-	1195	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02		1288 N	661	-0-	-627 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
05		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1030	-0-	-350 B	-0-	1030	2		N	-0-			-0-

SUE		WELL #:		1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1364 N	993	-0-	-371 B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
02		1064 N	417	-0-	-647 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
04		960 N	958	-0-	-2 B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
05		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
06		930 N	547	-0-	-383 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-

SUMNER		WELL #:		1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1581 N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
02		1400 N	1329	-0-	-71 B	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1581 N	1432	-0-	-149 B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1366	-0-	-91 B	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1216	-0-	-164 B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-

SWENY		WELL #:		1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1147 N	844	-0-	-303 B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1010	-0-	-40 B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
*06		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		2511 N	2185	-0-	-326 B	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
02		1764 N	1731	-0-	-33 B	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2697 N	1919	-0-	-778 B	-0-	229	1	1690	2	N	-0-		-0-
04		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	227	1	2313	2	N	-0-		-0-
05		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	229	1	1874	2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1210	-0-	-650 B	-0-	195	1	1015	2	N	-0-		-0-

TINA		WELL #:		1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		2883 N	2475	-0-	-408 B	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
02		2436 N	596	-0-	-1840 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
04		2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
05		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
06		2640 N	1872	-0-	-768 B	-0-	1872	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1106	-0-	-196 B	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	645	-0-	-447 B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	939	-0-	-261 B	-0-	939	2	N	-0-			-0-

TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1488 N	1370	-0-	-118 B	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	815	-0-	-613 B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1184	-0-	-466 B	-0-	1184	2	N	-0-			-0-

TRUMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1550 N	1483	-0-	-67 B	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1139	-0-	-65 B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1348	-0-	-92 B	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1196	-0-	-244 B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-

TWO GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	925	-0-	-223 B	-0-	925	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	999	-0-	-148 B	-0-	999	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1036	-0-	-74 B	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
*06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2	N	-0-			-0-

VANDERPLOEG				WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	882	-0-	-228 B	-0-	882	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	911	-0-	-205 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06	960 N	878	-0-	-82 B	-0-	878	2	N	-0-			-0-

VAU				WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	5149 N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	2	N	-0-			-0-
02	4210 N	4210	-0-	-0- B	-0-	4210	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5983 N	5241	-0-	-742 B	-0-	5241	2	N	-0-			-0-
04	4980 N	4528	-0-	-452 B	-0-	4528	2	N	-0-			-0-
05	4650 N	4605	-0-	-45 B	-0-	4605	2	N	-0-			-0-
06	5070 N	4531	-0-	-539 B	-0-	4531	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
VAU		WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1520	-0-	-123 B	-0-	1520 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1516	-0-	-134 B	-0-	1516 2	N	-0-		-0-

VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848
01	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-		-0-
04	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700 2	N	-0-		-0-
05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2	N	-0-		-0-
06	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 2	N	-0-		-0-

WALLS		WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1054 N	827	-0-	-227 B	-0-	827 2	N	-0-		-0-
02	840 N	587	-0-	-253 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1054 N	918	-0-	-136 B	-0-	918 2	N	-0-		-0-
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
06	900 N	755	-0-	-145 B	-0-	755 2	N	-0-		-0-

WANDA		WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	806 N	626	-0-	-180 B	-0-	626 2	N	-0-		-0-
02	560 N	498	-0-	-62 B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
04	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-		-0-
*06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WICKLINE		WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
02	2296 N	423	-0-	-1873 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
05	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
06	450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
WIGINTON		WELL #:		C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	870 N	773	-0-	-97 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-

WILLCLO		WELL #:		4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	644 N	623	-0-	-21 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

WINTER		WELL #:		1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	837 N	572	-0-	-265 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	840 N	329	-0-	-511 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

WITT		WELL #:		C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WITT		WELL #:		E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	868 N	754	-0-	-114 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WITTER A		WELL #:		1		RRCID -> 027796		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	644 N	284	-0-	-360 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	780 N	472	-0-	-308 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WITTER B				WELL #: 4	RRCID -> 027799	COMPL. DATE 08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2		N	-0-	-0-	
02	700 N	338	-0-	-362 B	-0-	338 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-	-0-	
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-	-0-	
05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-	-0-	
06	780 N	507	-0-	-273 B	-0-	507 2		N	-0-	-0-	

WITTER B				WELL #: 5	RRCID -> 027800	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2		N	-0-	-0-	
02	560 N	420	-0-	-140 B	-0-	420 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 2		N	-0-	-0-	
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-	-0-	
05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-	-0-	
06	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516 2		N	-0-	-0-	

WORD A				WELL #: 1	RRCID -> 027801	COMPL. DATE 11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1829 N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484 2		N	-0-	-0-	
02	1400 N	1357	-0-	-43 B	-0-	1357 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 2		N	-0-	-0-	
04	1440 N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421 2		N	-0-	-0-	
05	1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	1450 2		N	-0-	-0-	
06	1410 N	1392	-0-	-18 B	-0-	1392 2		N	-0-	-0-	

WOOLRIDGE				WELL #: 1	RRCID -> 027802	COMPL. DATE 08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 2		N	-0-	-0-	
02	560 N	218	-0-	-342 B	-0-	218 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502 2		N	-0-	-0-	
04	540 N	432	-0-	-108 B	-0-	432 2		N	-0-	-0-	
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-	-0-	
06	480 N	228	-0-	-252 B	-0-	228 2		N	-0-	-0-	

ARCHER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027931	COMPL. DATE 10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2		N	-0-	-0-	
02	1288 N	1214	-0-	-74 B	-0-	1214 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322 2		N	-0-	-0-	
04	1350 N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333 2		N	-0-	-0-	
05	1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	1271 2		N	-0-	-0-	
06	1290 N	1226	-0-	-64 B	-0-	1226 2		N	-0-	-0-	

ATKINS -F-				WELL #: 1	RRCID -> 027932	COMPL. DATE 10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-				-0-
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-				-0-
04	360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2		N	-0-				-0-
05	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	323	2		N	-0-				-0-
06	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2		N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2		N	-0-				-0-
02	1904 N	1881	-0-	-23 B	-0-	1881	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2		N	-0-				-0-
04	2070 N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065	2		N	-0-				-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2		N	-0-				-0-
06	2070 N	1966	-0-	-104 B	-0-	1966	2		N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	2		N	-0-				-0-
02	1484 N	1424	-0-	-60 B	-0-	1424	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608	2		N	-0-				-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2		N	-0-				-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2		N	-0-				-0-
06	1560 N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559	2		N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1085 N	855	-0-	-230 B	-0-	855	2		N	-0-				-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		N	-0-				-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2		N	-0-				-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
06	1080 N	647	-0-	-433 B	-0-	647	2		N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 -	3200		
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-				-0-
02	588 N	488	-0-	-100 B	-0-	488	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-				-0-
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-				-0-
05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-				-0-
*06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2		N	-0-				-0-
02	644 N	597	-0-	-47 B	-0-	597	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2		N	-0-				-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-				-0-
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-				-0-
*06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2			N	-0-				-0-
02		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2			N	-0-				-0-
04		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2			N	-0-				-0-
05		558 N	440	-0-	-118 B	-0-	440 2			N	-0-				-0-
06		450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 2			N	-0-				-0-

BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2			N	-0-				-0-
02		2184 N	2146	-0-	-38 B	-0-	2146 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2418 N	2273	-0-	-145 B	-0-	2273 2			N	-0-				-0-
04		2340 N	2156	-0-	-184 B	-0-	2156 2			N	-0-				-0-
05		2387 N	1927	-0-	-460 B	-0-	1927 2			N	-0-				-0-
06		2190 N	1728	-0-	-462 B	-0-	1728 2			N	-0-				-0-

BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2			N	-0-				-0-
02		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2			N	-0-				-0-
04		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2			N	-0-				-0-
05		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2			N	-0-				-0-
06		690 N	612	-0-	-78 B	-0-	612 2			N	-0-				-0-

BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2			N	-0-				-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392 2			N	-0-				-0-
04		1440 N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292 2			N	-0-				-0-
05		1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334 2			N	-0-				-0-
06		1350 N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267 2			N	-0-				-0-

BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2			N	-0-				-0-
02		504 N	491	-0-	-13 B	-0-	491 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2			N	-0-				-0-
04		540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 2			N	-0-				-0-
05		558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 2			N	-0-				-0-
06		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 2			N	-0-				-0-

CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2			N	-0-				-0-
02		392 N	369	-0-	-23 B	-0-	369 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2			N	-0-				-0-
04		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2			N	-0-				-0-
05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2			N	-0-				-0-
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CLUCK -H-				WELL #:	1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3001 -	3200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CORINE				WELL #:	1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2828 -	2921	
01	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2		N	-0-				-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-				-0-
04	510 N	493	-0-	-17	B	-0-	493	2		N	-0-				-0-
05	558 N	494	-0-	-64	B	-0-	494	2		N	-0-				-0-
06	510 N	458	-0-	-52	B	-0-	458	2		N	-0-				-0-

CRAIG -N-				WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	651 N	582	-0-	-69	B	-0-	582	2		N	-0-				-0-
02	560 N	351	-0-	-209	B	-0-	351	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	713 N	658	-0-	-55	B	-0-	658	2		N	-0-				-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-				-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-				-0-
06	630 N	482	-0-	-148	B	-0-	482	2		N	-0-				-0-

DARLENE				WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-				-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-				-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-				-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-				-0-
06	300 N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2		N	-0-				-0-

DAVIS -W-				WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	744 N	721	-0-	-23	B	-0-	721	2		N	-0-				-0-
02	644 N	628	-0-	-16	B	-0-	628	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2		N	-0-				-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2		N	-0-				-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2		N	-0-				-0-
06	720 N	673	-0-	-47	B	-0-	673	2		N	-0-				-0-

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-				-0-
02	224 N	215	-0-	-9	B	-0-	215	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-				-0-
04	240 N	207	-0-	-33	B	-0-	207	2		N	-0-				-0-
05	248 N	192	-0-	-56	B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
06	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EVA				WELL #:	1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
04	960 N	268	-0-	-692 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
*06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-			-0-

FREI				WELL #:	1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
02	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
06	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-

GIBNER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
02	700 N	663	-0-	-37 B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
04	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
05	744 N	584	-0-	-160 B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
06	630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-

GORMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
02	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 2		N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
06	900 N	842	-0-	-58 B	-0-	842 2		N	-0-			-0-

GUY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260
01	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
02	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	350	-0-	-2068 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	293	-0-	-2107 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	273	-0-	-1587 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-

HAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050
01	806 N	170	-0-	-636 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
02	644 N	139	-0-	-505 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	80	-0-	-726 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
04	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 - 2961		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HOSPITAL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	890	-0-	890	B	1747	890	3		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1747				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1747											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	1747				N	-0-				-0-
04	1747 N	-0-	-0-	-1747	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2		N	-0-				-0-
02	924 N	779	-0-	-145	B	-0-	779	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1023 N	322	-0-	-701	B	-0-	322	2		N	-0-				-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-				-0-
05	868 N	308	-0-	-560	B	-0-	308	2		N	-0-				-0-
06	300 N	286	-0-	-14	B	-0-	286	2		N	-0-				-0-

MASON -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	434 N	364	-0-	-70	B	-0-	364	2		N	-0-				-0-
02	336 N	319	-0-	-17	B	-0-	319	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	403 N	349	-0-	-54	B	-0-	349	2		N	-0-				-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		N	-0-				-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-				-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		N	-0-				-0-

MEADOR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	806 N	734	-0-	-72	B	-0-	734	2		N	-0-				-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2		N	-0-				-0-
04	720 N	713	-0-	-7	B	-0-	713	2		N	-0-				-0-
05	744 N	718	-0-	-26	B	-0-	718	2		N	-0-				-0-
06	720 N	688	-0-	-32	B	-0-	688	2		N	-0-				-0-

MORRIS -M-				WELL #:	1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	3329 N	3329	-0-	-0-	B	-0-	3329	2		N	-0-				-0-
02	3164 N	3048	-0-	-116	B	-0-	3048	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3287 N	3287	-0-	-0-	B	-0-	3287	2		N	-0-				-0-
04	3255 N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	2		N	-0-				-0-
05	3379 N	3260	-0-	-119	B	-0-	3260	2		N	-0-				-0-
06	3180 N	3173	-0-	-7	B	-0-	3173	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
NOR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

ORLAND				WELL #:	1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	930 N	887	-0-	-43	B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
02	812 N	764	-0-	-48	B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	854	-0-	-45	B	-0-	854	2			N	-0-			-0-
04	870 N	810	-0-	-60	B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
*06	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-			-0-

PARKER -L-				WELL #:	1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-			-0-

PEARL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1984 N	1908	-0-	-76	B	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1984 N	1891	-0-	-93	B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1797	-0-	-63	B	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1875	-0-	-78	B	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
06	1830 N	1791	-0-	-39	B	-0-	1791	2			N	-0-			-0-

SHERMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1612 N	1519	-0-	-93	B	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1345	-0-	-83	B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1612 N	1544	-0-	-68	B	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1454	-0-	-46	B	-0-	1454	2			N	-0-			-0-

SWENY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2694 N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2852 N	2548	-0-	-304	B	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
04	2610 N	2460	-0-	-150	B	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
05	2666 N	2539	-0-	-127	B	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
06	2460 N	2406	-0-	-54	B	-0-	2406	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DULIN				WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
04	210 N	125	-0-	-85	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
05	217 N	25	-0-	-192	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-		-0-

WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 3036 - 3287
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	1217	-0-	1217	B	1217	1217	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1217												
03	0	953	-0-	953	B	2170	953	2	N	-0-		-0-
04	2817 N	647	-0-	-2170	B	-0-	647	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	835	-0-	-498	B	-0-	835	2	N	-0-		-0-
06	930 N	629	-0-	-301	B	-0-	629	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	153	-0-	-126	B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
04	270 N	148	-0-	-122	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
05	279 N	157	-0-	-122	B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
06	150 N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	5183 N	5183	-0-	-0-	B	-0-	5183	2	N	-0-		-0-
02	364 N	232	-0-	-132	B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5859 N	493	-0-	-5366	B	-0-	493	2	N	-0-		-0-
04	8326 N	8326	-0-	-0-	B	-0-	8326	2	N	-0-		-0-
05	8753 N	8753	-0-	-0-	B	-0-	8753	2	N	-0-		-0-
*06	7897 N	7897	-0-	-0-	B	-0-	7897	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -3-				WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2789 N	2789	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2107	2	N	-0-
02	2738 N	2738	-0-	-0-	B	-0-	616	1	2122	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3658 N	2225	-0-	-1433	B	-0-	682	1	1543	2	N	-0-
04	2990 N	2990	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2330	2	N	-0-
05	3755 N	3755	-0-	-0-	B	-0-	682	1	3073	2	N	-0-
*06	3256 N	3256	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2596	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	1767 N	1420	-0-	-347 B	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
02	1540 N	631	-0-	-909 B	-0-	631 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2		N	-0-	-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2		N	-0-	-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 2		N	-0-	-0-
06	1830 N	1642	-0-	-188 B	-0-	1642 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141 2		N	-0-	-0-
02	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	4216 N	2443	-0-	-1773 B	-0-	2443 2		N	-0-	-0-
04	3030 N	2393	-0-	-637 B	-0-	2393 2		N	-0-	-0-
05	2883 N	2717	-0-	-166 B	-0-	2717 2		N	-0-	-0-
06	2370 N	2345	-0-	-25 B	-0-	2345 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 2		N	-0-	-0-
02	644 N	524	-0-	-120 B	-0-	524 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	744 N	412	-0-	-332 B	-0-	412 2		N	-0-	-0-
04	660 N	333	-0-	-327 B	-0-	333 2		N	-0-	-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-	-0-
*06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	1951 2		N	-0-	-0-
02	1988 N	1308	-0-	-680 B	-0-	1308 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	185 1	1558 2	N	-0-	-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	170 1	1853 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	747	-0-	-710 B	-0-	182 1	565 2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1191	-0-	-489 B	-0-	184 1	1007 2	N	-0-	-0-

DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891	
01	2790 N	2006	-0-	-784 B	-0-	2006 2		N	-0-	-0-
02	2324 N	1542	-0-	-782 B	-0-	1542 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2790 N	2185	-0-	-605 B	-0-	2185 2		N	-0-	-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211 2		N	-0-	-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 2		N	-0-	-0-
06	2100 N	2036	-0-	-64 B	-0-	2036 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-

PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357
01		2850 N	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	2	N	-0-
02		2156 N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2790 N	2340	-0-	-450	B	-0-	2340	2	N	-0-
04		2760 N	2455	-0-	-305	B	-0-	2455	2	N	-0-
05		2396 N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	2	N	-0-
*06		2623 N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	2	N	-0-

WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 - 3306
01		842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2	N	-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		930 N	839	-0-	-91	B	-0-	839	2	N	-0-
04		810 N	789	-0-	-21	B	-0-	789	2	N	-0-
05		899 N	813	-0-	-86	B	-0-	813	2	N	-0-
06		810 N	775	-0-	-35	B	-0-	775	2	N	-0-

KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 - 3288
01		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

BOSS		WELL #:		2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 - 2930
01		872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2	N	-0-
02		868 N	656	-0-	-212	B	-0-	656	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		961 N	936	-0-	-25	B	-0-	936	2	N	-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2	N	-0-
05		836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2	N	-0-
06		900 N	689	-0-	-211	B	-0-	689	2	N	-0-

GILMORE		WELL #:		2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2917 - 3005
01		527 N	471	-0-	-56	B	-0-	471	2	N	-0-
02		448 N	401	-0-	-47	B	-0-	401	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		527 N	489	-0-	-38	B	-0-	489	2	N	-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-
06		480 N	439	-0-	-41	B	-0-	439	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALEX				WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3012 - 3086
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02	196 N	107	-0-	-89 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN				WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731 - 2910
01	2573 N	2239	-0-	-334 B	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
02	2128 N	1612	-0-	-516 B	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2573 N	2267	-0-	-306 B	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1927	-0-	-263 B	-0-	1927 2		N	-0-			-0-

CLUCK -E-				WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201
01	3348 N	3298	-0-	-50 B	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
02	3136 N	3017	-0-	-119 B	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3224 N	3140	-0-	-84 B	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
04	3180 N	3084	-0-	-96 B	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
05	3348 N	2986	-0-	-362 B	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
06	3030 N	2733	-0-	-297 B	-0-	2733 2		N	-0-			-0-

LOUISE				WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335
01	3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
02	3052 N	1838	-0-	-1214 B	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	414 1	2967 2	N	-0-			-0-
04	3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	400 1	2755 2	N	-0-			-0-
05	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	374 1	2508 2	N	-0-			-0-
06	3270 N	3212	-0-	-58 B	-0-	402 1	2810 2	N	-0-			-0-

TIBBETTS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-

STARNES -G-				WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -183												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2992 - 3202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1270	-0-	-187 B	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
02		1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1457 N	1155	-0-	-302 B	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1137	-0-	-103 B	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
*06		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG		WELL #:		1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3084 - 3254	
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	65 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	49 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06		60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3124 - 3208	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2846 - 2975	
01		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2		N	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
04		690 N	656	-0-	-34 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
05		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
06		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 2		N	-0-			-0-

COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3012 - 3056	
01		3100 N	3129	-0-	29 B	29	3129 2		N	-0-			-0-
02		2604 N	2486	-0-	-118 B	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2852 N	2737	-0-	-115 B	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
04		3030 #	2917	-0-	-113 B	-113	2917 2		N	-0-			-0-
05		3131 #	3129	-0-	-2 B	-115	3129 2		N	-0-			-0-
06		3030 #	2819	-0-	-211 B	-326	2819 2		N	-0-			-0-

EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2991 - 3138	
01		2635 N	2124	-0-	-511 B	-0-	316 1	1808 2	N	-0-			-0-
02		2240 N	855	-0-	-1385 B	-0-	152 1	703 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2604 N	1632	-0-	-972 B	-0-	190 1	1442 2	N	-0-			-0-
04		2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	214 1	1904 2	N	-0-			-0-
05		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	315 1	1684 2	N	-0-			-0-
*06		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	289 1	1835 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NATE				WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2		N	-0-		-0-
02	616 N	518	-0-	-98 B	-0-	518	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2		N	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-		-0-
06	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2		N	-0-		-0-

CAMERON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WILMETH				WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2744 - 2898
01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-		-0-
02	672 N	637	-0-	-35 B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2		N	-0-		-0-
04	720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2		N	-0-		-0-
05	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-		-0-
06	720 N	645	-0-	-75 B	-0-	645	2		N	-0-		-0-

BLAKE UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2957 - 3212
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BIVENS -L-				WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 3062 - 3200
01	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2		N	-0-		-0-
02	644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-		-0-
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-		-0-
05	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-		-0-
06	690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647	2		N	-0-		-0-

HAMMOND				WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2773 - 2872
01	1705 N	1404	-0-	-301 B	-0-	46	1	1358	2	N	-0-	-0-
02	1400 N	523	-0-	-877 B	-0-	523	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1261	-0-	-196 B	-0-	1261	2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1199	-0-	-151 B	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	881	-0-	-349 B	-0-	881	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JACKSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
05		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
06		450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-

BLAKE TRUST -1-		WELL #:		2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	290 2	4 9 N	4	4 1		2
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	244 2	4 9 N	4	4 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	259 2	4 9 N	4	5 1		1
04		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	289 2	3 9 N	3	3 1		1
05		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	400 2	2 9 N	2	2 1		1
*06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	385 2	2 9 N	2	2 1		1

CRAIG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562 - 3800
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCK		WELL #:		2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992 - 3136
01		806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
02		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	703	-0-	-103 B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
04		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
05		775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
*06		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-			-0-

EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200
01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
02		1512 N	1240	-0-	-272 B	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1341	-0-	-159 B	-0-	1341 2	N	-0-			-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252 2	N	-0-			-0-

BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142
01		1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1224	-0-	-92 B	-0-	1224 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409 2	N	-0-			-0-
04		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1293	-0-	-71 B	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	988	-0-	-362 B	-0-	988 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428	2		N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-		-0-
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-		-0-
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-		-0-
*06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-		-0-

WOHLFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 2447 - 3162	
01	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2		N	-0-		-0-
02	1260 N	590	-0-	-670 B	-0-	590	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1050	-0-	-438 B	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2		N	-0-		-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
*06	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-		-0-

WOHLFORD -A-		WELL #:		4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2155 - 3195	
01	7068 N	6334	-0-	-734 B	-0-	6334	2		N	-0-		-0-
02	4840 N	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5363 N	5003	-0-	-360 B	-0-	5003	2		N	-0-		-0-
04	6120 N	5658	-0-	-462 B	-0-	5658	2		N	-0-		-0-
05	6978 N	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2		N	-0-		-0-
*06	7440 N	7440	-0-	-0- B	-0-	7440	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2864 - 3140	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-		-0-

BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3011 - 3345	
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-		-0-
06	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577	2		N	-0-		-0-

PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878 - 2948	
01	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2		N	-0-		-0-
02	224 N	172	-0-	-52 B	-0-	172	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2			N	-0-			-0-
02		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	623	-0-	-90 B	-0-	623 2			N	-0-			-0-
04		660 N	594	-0-	-66 B	-0-	594 2			N	-0-			-0-
05		744 N	609	-0-	-135 B	-0-	609 2			N	-0-			-0-
06		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 2			N	-0-			-0-

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666			
01		2511 N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342 2			N	-0-			-0-
02		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 2			N	-0-			-0-
04		2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-				N	-0-			-0-
05		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-			-0-
06		2490 N	2203	-0-	-287 B	-0-	2203 2			N	-0-			-0-

BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194			
01		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 2			N	-0-			-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2046 N	1724	-0-	-322 B	-0-	1724 2			N	-0-			-0-
04		1740 N	1644	-0-	-96 B	-0-	1644 2			N	-0-			-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1617	-0-	-63 B	-0-	1617 2			N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994			
01		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 2			N	-0-			-0-
02		392 N	363	-0-	-29 B	-0-	363 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 2			N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2			N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2			N	-0-			-0-
06		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2			N	-0-			-0-

RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760			
01		2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218 2			N	-0-			-0-
02		2100 N	1737	-0-	-363 B	-0-	1737 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 2			N	-0-			-0-
04		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2			N	-0-			-0-
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 2			N	-0-			-0-
06		2400 N	2003	-0-	-397 B	-0-	2003 2			N	-0-			-0-

WITT -H-		WELL #:		1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240 - 3268			
01		1860 N	1584	-0-	-276 B	-0-	1584 2			N	-0-			-0-
02		1484 N	1387	-0-	-97 B	-0-	1387 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1860 N	1726	-0-	-134 B	-0-	1726 2			N	-0-			-0-
04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2			N	-0-			-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1537	-0-	-143 B	-0-	1537 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUSH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	1262	2	N	-0-			-0-

HAL		WELL #:		1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200
01	3937 N	3603	-0-	-334 B	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
02	3332 N	3294	-0-	-38 B	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3937 N	3436	-0-	-501 B	-0-	3436	2	N	-0-			-0-
04	3480 N	3427	-0-	-53 B	-0-	3427	2	N	-0-			-0-
05	3658 N	3326	-0-	-332 B	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
06	3330 N	3163	-0-	-167 B	-0-	3163	2	N	-0-			-0-

CRAIG -H-		WELL #:		2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2	N	-0-			-0-

WITT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
01	2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
02	2044 N	1976	-0-	-68 B	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2263 N	2239	-0-	-24 B	-0-	2239	2	N	-0-			-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	2	N	-0-			-0-

SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
01	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
02	364 N	294	-0-	-70 B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2	N	-0-			-0-

BLAKE		WELL #:		1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 - 3254
01	3689 N	3577	-0-	-112 B	-0-	3535	2	42 9 N	38	38 1		20
02	3332 N	3274	-0-	-58 B	-0-	3240	2	34 9 N	31	37 1		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3520	2	42 9 N	38	39 1		13
04	3450 N	3310	-0-	-140 B	-0-	3280	2	30 9 N	27	31 1		9
05	3627 N	3368	-0-	-259 B	-0-	3348	2	20 9 N	18	15 1		12
06	3450 N	3062	-0-	-388 B	-0-	3045	2	17 9 N	15	15 1		12

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HART -E-				WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	340	-0-	-52	B	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	24	1	315	2	N	-0-	-0-
04	390 N	317	-0-	-73	B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	279	-0-	-93	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	209	-0-	-121	B	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAWYER				WELL #:	2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156
01	651 N	428	-0-	-223	B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560 N	299	-0-	-261	B	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	332	-0-	-195	B	-0-	20	1	312	2	N	-0-	-0-
04	420 N	282	-0-	-138	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	295	-0-	-35	B	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LANGSTON -A-				WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841
01	682 N	401	-0-	-281	B	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	378	-0-	-154	B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	491	-0-	-36	B	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	156	-0-	-234	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	409	-0-	-71	B	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITHER				WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
01	1302 N	1184	-0-	-118	B	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1111	-0-	-9	B	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1224	-0-	-78	B	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1220	-0-	-20	B	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PROPER				WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	312	1	553	2	N	-0-	-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	390	1	652	2	N	-0-	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	403	1	584	2	N	-0-	-0-
06	840 N	818	-0-	-22	B	-0-	390	1	428	2	N	-0-	-0-

LEE K				WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
01	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2648 - 3072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	108	-0-	108	B	108	108 1	N	-0-	-0-	

SHOUN A		WELL #:		2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2556 - 2970
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
02	644 N	36	-0-	-608	B	-0-	12 1 24 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	258	-0-	-1416	B	-0-	116 1 142 2	N	-0-	-0-	
04	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	182 1 376 2	N	-0-	-0-	
05	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	186 1 623 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	169	-0-	-71	B	-0-	118 1 51 2	N	-0-	-0-	

FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2670 - 3352
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2728 - 3278
01	1333 N	332	-0-	-1001	B	-0-	115 1 217 2	N	-0-	-0-	
02	224 N	1	-0-	-223	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	292	-0-	-607	B	-0-	125 1 167 2	N	-0-	-0-	
04	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	191 1 265 2	N	-0-	-0-	
05	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	342 1 261 2	N	-0-	-0-	
*06	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	225 1 379 2	N	-0-	-0-	

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2760 - 2910
01	403 N	332	-0-	-71	B	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
02	392 N	282	-0-	-110	B	-0-	282 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	427	-0-	-7	B	-0-	427 2	N	-0-	-0-	
04	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 2	N	-0-	-0-	
05	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	295	-0-	-125	B	-0-	295 2	N	-0-	-0-	

BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145
01	744 N	508	-0-	-236	B	-0-	508 2	N	-0-	-0-	
02	588 N	436	-0-	-152	B	-0-	436 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	516	-0-	-104	B	-0-	516 2	N	-0-	-0-	
04	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
05	496 N	491	-0-	-5	B	-0-	491 2	N	-0-	-0-	
06	510 N	420	-0-	-90	B	-0-	420 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
WICKLINE A												WELL #: 1R		RRCID -> 164572		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3092 - 3371					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE													
01		1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-													
02		1484 N	1073	-0-	-411 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2	N	-0-			-0-													
04		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2	N	-0-			-0-													
05		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2	N	-0-			-0-													
*06		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 2	N	-0-			-0-													
PETTY A												WELL #: 1R		RRCID -> 164658		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3290 - 3334					
01		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	403 1	N	-0-	1374 2		-0-													
02		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	364 1	N	-0-	1165 2		-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		1953 N	1687	-0-	-266 B	-0-	403 1	N	-0-	1284 2		-0-													
04		1710 N	1595	-0-	-115 B	-0-	390 1	N	-0-	1205 2		-0-													
05		1705 N	992	-0-	-713 B	-0-	312 1	N	-0-	680 2		-0-													
06		1620 N	1524	-0-	-96 B	-0-	390 1	N	-0-	1134 2		-0-													
BROWDER B												WELL #: 1R		RRCID -> 164771		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3200 - 3274					
01		1581 N	1389	-0-	-192 B	-0-	1389 2	N	-0-			-0-													
02		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 2	N	-0-			-0-													
04		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 2	N	-0-			-0-													
05		2356 N	1779	-0-	-577 B	-0-	1779 2	N	-0-			-0-													
06		2310 N	1553	-0-	-757 B	-0-	1553 2	N	-0-			-0-													
HITZ												WELL #: 1R		RRCID -> 166471		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2470 - 3070					
01		1178 N	527	-0-	-651 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-													
02		1092 N	169	-0-	-923 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	134 1	N	-0-	961 2		-0-													
04		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	134 1	N	-0-	924 2		-0-													
05		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	116 1	N	-0-	780 2		-0-													
06		1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-	130 1	N	-0-	905 2		-0-													
BOOTHE												WELL #: 78AC		RRCID -> 167168		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2907 - 3155					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-													
STILWELL												WELL #: 1R		RRCID -> 167978		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3040 - 3379					
01		930 N	873	-0-	-57 B	-0-	384 1	N	-0-	489 2		-0-													
02		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	364 1	N	-0-	418 2		-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-													
03		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	403 1	N	-0-	556 2		-0-													
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	390 1	N	-0-	497 2		-0-													
05		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	403 1	N	-0-	507 2		-0-													
06		930 N	888	-0-	-42 B	-0-	390 1	N	-0-	498 2		-0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DARST				WELL #:	1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2730 - 2938
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
*06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF. 2779 - 2973
01	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1366	-0-	-74 B	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1283	-0-	-453 B	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1213	-0-	-377 B	-0-	1213	2	N	-0-			-0-

SALVADOR				WELL #:	1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3002 - 3200
01	1488 N	1278	-0-	-210 B	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1139	-0-	-177 B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	26	1	1234	2	N	-0-	-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	4	1	1241	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	10	1	1169	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1116	-0-	-114 B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-

LESTER				WELL #:	1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3054 - 3170
01	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2	N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2	N	-0-			-0-
05	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
*06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2	N	-0-			-0-

CLARA C				WELL #:	1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2987 - 3290
01	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1106	-0-	-289 B	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	981	2	N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	883	-0-	-197 B	-0-	883	2	N	-0-			-0-

SECTION				WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2974 - 3130
01	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
02	448 N	336	-0-	-112 B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
06	510 N	378	-0-	-132 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	1240 2	15 9	N	14	15 1		8
02		1176 N	1127	-0-	-49 B	-0-	1115 2	12 9	N	11	14 1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1256 2	17 9	N	15	15 1		5
04		1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	1181 2	10 9	N	9	11 1		3
05		1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1205 2	7 9	N	6	5 1		4
06		1230 N	1183	-0-	-47 B	-0-	1176 2	7 9	N	6	6 1		4

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366													
01		1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
02		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
04		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
05		1736 N	841	-0-	-895 B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1583	-0-	-37 B	-0-	1583 2		N	-0-			-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524													
01		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
05		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170													
01		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
02		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
04		630 N	499	-0-	-131 B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
05		620 N	429	-0-	-191 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
06		600 N	426	-0-	-174 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400													
01		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
02		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
*06		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 2		N	-0-			-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325													
01		2046 N	893	-0-	-1153 B	-0-	170 1	723 2	N	-0-			-0-
02		1344 N	142	-0-	-1202 B	-0-	27 1	115 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	468 1	1555 2	N	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	394 1	1187 2	N	-0-			-0-
05		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	558 1	1456 2	N	-0-			-0-
06		1950 N	1615	-0-	-335 B	-0-	425 1	1190 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BLAKE -49-				WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3133 - 3222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1545	2	19	9	N	17	19	1	9
02		1428 N	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	13	16	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	1550	2	19	9	N	17	17	1	6
04		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1521	2	13	9	N	12	14	1	4
05		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1564	2	10	9	N	9	7	1	6
06		1530 N	1511	-0-	-19 B	-0-	1502	2	9	9	N	8	8	1	6

DAVIS, M.				WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2577 - 3350			
01		14B2 EXT	840	-0-	840 B	2031	840	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	474	-0-	474 B	2505	474	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2505															
03		14B2 EXT	915	-0-	915 B	3420	915	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1009	-0-	1009 B	4429	1009	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4429					N	-0-			-0-
06		0 N	742	-0-	742 B	5171	742	2			N	-0-			-0-

CRAIG E				WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2694 - 2922			
01		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02		252 N	157	-0-	-95 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
06		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-

MATHEWS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2980 - 3220			
01		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
02		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
04		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
05		1767 N	1704	-0-	-63 B	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
06		1650 N	1595	-0-	-55 B	-0-	1595	2			N	-0-			-0-

THOR				WELL #:	1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2690 - 2930			
01		1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
02		1288 N	1138	-0-	-150 B	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1364 N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04		1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
*06		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9				WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2387 N	1011	-0-	-1376 B	-0-	221 1	790 2	N	-0-			-0-
02		2240 N	1469	-0-	-771 B	-0-	288 1	1181 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	396 1	1535 2	N	-0-			-0-
04		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	428 1	1724 2	N	-0-			-0-
05		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	499 1	1744 2	N	-0-			-0-
*06		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	540 1	1782 2	N	-0-			-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185													

01		1550 N	1203	-0-	-347 B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	1114	-0-	-202 B	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1550 N	1139	-0-	-411 B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1124	-0-	-46 B	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103													

01		1364 N	1159	-0-	-205 B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1060	-0-	-116 B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1059	-0-	-111 B	-0-	1059 2		N	-0-			-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027													

01		1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1603	-0-	-21 B	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
04		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1683	-0-	-117 B	-0-	1683 2		N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400													

01		1612 N	1256	-0-	-356 B	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
02		1484 N	966	-0-	-518 B	-0-	966 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
04		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1454	-0-	-46 B	-0-	1454 2		N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400													

01		5301 N	4052	-0-	-1249 B	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
02		4536 N	3832	-0-	-704 B	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5270 N	4627	-0-	-643 B	-0-	4627 2		N	-0-			-0-
04		4309 N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309 2		N	-0-			-0-
05		4696 N	4696	-0-	-0- B	-0-	4696 2		N	-0-			-0-
06		4470 N	4431	-0-	-39 B	-0-	4431 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
02		2996 N	1301	-0-	-1695 B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
05		3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	699 1	2312 2	N	-0-			-0-
06		2310 N	1833	-0-	-477 B	-0-	1833 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388													
01		3193 N	2312	-0-	-881 B	-4053	2312 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1125	-0-	-1675 B	-4053	1125 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4053											
03		2356 N	2045	-0-	-311 B	-0-	218 1	1827 2	N	-0-			-0-
04		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	220 1	2407 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	904	-0-	-336 B	-0-	221 1	683 2	N	-0-			-0-
06		1980 N	1328	-0-	-652 B	-0-	206 1	1122 2	N	-0-			-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280													
01		2201 N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
02		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2108 N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
04		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
05		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
*06		2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506 2		N	-0-			-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150													
01		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
02		756 N	663	-0-	-93 B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		775 N	687	-0-	-88 B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
04		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
05		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
*06		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		N	-0-			-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220													
01		682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02		616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
04		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
05		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
*06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860													
01		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
02		1344 N	1320	-0-	-24 B	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1381	-0-	-29 B	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1394	-0-	-63 B	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CARTRITE A		WELL #:		1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 - 3247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-			463 2		N	-0-
02		224 N	138	-0-	-86 B	-0-			138 2		N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	427	-0-	-100 B	-0-			427 2		N	-0-
04		450 N	429	-0-	-21 B	-0-			429 2		N	-0-
05		159 N	159	-0-	-0- B	-0-			159 2		N	-0-
06		420 N	61	-0-	-359 B	-0-			61 2		N	-0-

BIVINS KK		WELL #:		11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 - 3066
01		4123 #	3421	-0-	-702 B	-8078			3421 2		N	-0-
02		3248 N	3096	-0-	-152 B	-8078			3096 2		N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5640	CANCELLED UNDERAGE ->	-2438						
03		3689 N	3391	-0-	-298 B	-5640			3391 2		N	-0-
04		3300 N	3221	-0-	-79 B	-5640			3221 2		N	-0-
05		3441 N	3342	-0-	-99 B	-5640			3342 2		N	-0-
06		3270 N	3182	-0-	-88 B	-5640			3182 2		N	-0-

VIRGIL A		WELL #:		1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3042 - 3153
01		2108 N	1693	-0-	-415 B	-0-			1693 2		N	-0-
02		1652 N	1510	-0-	-142 B	-0-			1510 2		N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2108 N	1611	-0-	-497 B	-0-			1611 2		N	-0-
04		1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-			1625 2		N	-0-
05		1674 N	1629	-0-	-45 B	-0-			1629 2		N	-0-
06		1560 N	1549	-0-	-11 B	-0-			1549 2		N	-0-

SLOAN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 - 3258
01		2790 N	1576	-0-	-1214 B	-0-			524 1	1052 2	N	-0-
02		2016 N	1271	-0-	-745 B	-0-			339 1	932 2	N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2015 N	1930	-0-	-85 B	-0-			682 1	1248 2	N	-0-
04		1530 N	1124	-0-	-406 B	-0-			295 1	829 2	N	-0-
05		1395 N	960	-0-	-435 B	-0-			429 1	531 2	N	-0-
06		1860 N	1246	-0-	-614 B	-0-			417 1	829 2	N	-0-

PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950
01		566 N	566	-0-	-0- B	-0-			166 1	400 2	N	-0-
02		479 N	479	-0-	-0- B	-0-			159 1	320 2	N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		998 N	998	-0-	-0- B	-0-			329 1	669 2	N	-0-
04		655 N	655	-0-	-0- B	-0-			158 1	497 2	N	-0-
05		811 N	811	-0-	-0- B	-0-			255 1	556 2	N	-0-
06		960 N	844	-0-	-116 B	-0-			281 1	563 2	N	-0-

TEXHOMA		WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712 - 2892
01		1364 N	1208	-0-	-156 B	-0-			1208 2		N	-0-
02		1120 N	907	-0-	-213 B	-0-			907 2		N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-			1158 2		N	-0-
04		1170 N	1089	-0-	-81 B	-0-			1089 2		N	-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-			1164 2		N	-0-
06		1110 N	1015	-0-	-95 B	-0-			1015 2		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3097 - 3400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2911 - 3350
01	5642 N	2999	-0-	-2643	B	-0-	1147 1	1852 2	N	-0-		-0-
02	5208 N	3984	-0-	-1224	B	-0-	1036 1	2948 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4427 N	4427	-0-	-0-	B	-0-	1147 1	3280 2	N	-0-		-0-
04	5446 N	5446	-0-	-0-	B	-0-	1110 1	4336 2	N	-0-		-0-
05	5609 N	5609	-0-	-0-	B	-0-	1147 1	4462 2	N	-0-		-0-
06	4290 N	3932	-0-	-358	B	-0-	1110 1	2822 2	N	-0-		-0-

FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062
01	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
02	196 N	170	-0-	-26	B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179 2		N	-0-		-0-

CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2816 - 2963
01	2139 N	2009	-0-	-130	B	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
02	1876 N	1784	-0-	-92	B	-0-	1784 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1964	-0-	-20	B	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1852	-0-	-98	B	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
*06	1937 N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937 2		N	-0-		-0-

GIBNER				WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300
01	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	352	-0-	-20	B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
04	360 N	337	-0-	-23	B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
05	372 N	350	-0-	-22	B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 2		N	-0-		-0-

BIV A				WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200
01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2		N	-0-		-0-
02	392 N	389	-0-	-3	B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 2		N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 2		N	-0-		-0-
05	434 N	422	-0-	-12	B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
06	450 N	402	-0-	-48	B	-0-	402 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.//	760218								
LUCILLE BOOTHE C										WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							

BERTIE F										WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 - 3000
01		651 N	631	-0-	-20	B	-0-	631	2	N	-0-	-0-							
02		532 N	492	-0-	-40	B	-0-	492	2	N	-0-	-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2	N	-0-	-0-							
04		625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2	N	-0-	-0-							
05		645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2	N	-0-	-0-							
06		660 N	601	-0-	-59	B	-0-	601	2	N	-0-	-0-							

MINDA A										WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 - 2978
01		744 N	677	-0-	-67	B	-0-	677	2	N	-0-	-0-							
02		627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2	N	-0-	-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		744 N	687	-0-	-57	B	-0-	687	2	N	-0-	-0-							
04		660 N	653	-0-	-7	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-							
05		682 N	661	-0-	-21	B	-0-	661	2	N	-0-	-0-							
06		660 N	636	-0-	-24	B	-0-	636	2	N	-0-	-0-							

RINEMILL										WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 - 2871
01		465 N	344	-0-	-121	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-							
02		448 N	194	-0-	-254	B	-0-	194	2	N	-0-	-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2	N	-0-	-0-							
04		458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	N	-0-	-0-							
05		426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2	N	-0-	-0-							
06		510 N	232	-0-	-278	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-							

WHITTUM										WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 - 3240
01		1705 N	1672	-0-	-33	B	-0-	1672	2	N	-0-	-0-							
02		1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	2	N	-0-	-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		1705 N	1659	-0-	-46	B	-0-	1659	2	N	-0-	-0-							
04		1664 N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	2	N	-0-	-0-							
05		1705 N	1660	-0-	-45	B	-0-	1660	2	N	-0-	-0-							
06		1620 N	1519	-0-	-101	B	-0-	1519	2	N	-0-	-0-							

MERRILL										WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 - 2895
01		2821 N	2551	-0-	-270	B	-0-	2551	2	N	-0-	-0-							
02		2296 N	2256	-0-	-40	B	-0-	2256	2	N	-0-	-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		2697 N	2244	-0-	-453	B	-0-	2244	2	N	-0-	-0-							
04		2460 N	2188	-0-	-272	B	-0-	2188	2	N	-0-	-0-							
05		2511 N	2342	-0-	-169	B	-0-	2342	2	N	-0-	-0-							
*06		2392 N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	2	N	-0-	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	
02	1372 N	993	-0-	-379 B	-0-	993	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	
04	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2	N	-0-	-0-	
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1679	-0-	-1 B	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	

WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050
01	2263 N	1926	-0-	-337 B	-0-	1926	2	N	-0-	-0-	
02	2016 N	1334	-0-	-682 B	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2	N	-0-	-0-	
04	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2	N	-0-	-0-	
05	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2	N	-0-	-0-	
06	2310 N	1774	-0-	-536 B	-0-	1774	2	N	-0-	-0-	

BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140
01	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	2	N	-0-	-0-	
02	1708 N	850	-0-	-858 B	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2	N	-0-	-0-	
04	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	
05	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1311	-0-	-309 B	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165
01	2387 N	2281	-0-	-106 B	-0-	2281	2	N	-0-	-0-	
02	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2387 N	2233	-0-	-154 B	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	
04	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2	N	-0-	-0-	
05	2449 N	2228	-0-	-221 B	-0-	2228	2	N	-0-	-0-	
06	2160 N	2092	-0-	-68 B	-0-	2092	2	N	-0-	-0-	

COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150
01	2108 N	1276	-0-	-832 B	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	
02	1988 N	1091	-0-	-897 B	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	
04	1230 N	982	-0-	-248 B	-0-	982	2	N	-0-	-0-	
05	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	2	N	-0-	-0-	
*06	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2	N	-0-	-0-	

WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 - 3002
01	1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-	1193	2	N	-0-	-0-	
02	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	
04	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2	N	-0-	-0-	
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	
*06	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5394 N	3864	-0-	-1530 B	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
02		4704 N	4036	-0-	-668 B	-0-	4036	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5270 N	5181	-0-	-89 B	-0-	5181	2	N	-0-			-0-
04		4270 N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
05		5101 N	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2	N	-0-			-0-
*06		5109 N	5109	-0-	-0- B	-0-	5109	2	N	-0-			-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950													

01		9238 N	3440	-0-	-5798 B	-0-	420	1	N	-0-			-0-
02		8148 N	5062	-0-	-3086 B	-0-	335	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		8581 N	8581	-0-	-0- B	-0-	806	1	N	-0-			-0-
04		6868 N	6868	-0-	-0- B	-0-	623	1	N	-0-			-0-
05		8986 N	8986	-0-	-0- B	-0-	844	1	N	-0-			-0-
*06		8448 N	8448	-0-	-0- B	-0-	795	1	N	-0-			-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205													

01		2232 N	158	-0-	-2074 B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
02		1596 N	-0-	-0-	-1596 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1487	-0-	-94 B	-0-	316	1	N	-0-			-0-
04		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	521	1	N	-0-			-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	252	1	N	-0-			-0-
*06		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	418	1	N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007													

01		2728 N	1146	-0-	-1582 B	-0-	352	1	N	-0-			-0-
02		2324 N	1220	-0-	-1104 B	-0-	282	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-			-0-
04		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-			-0-
05		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-			-0-
*06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385													

01		2449 N	1135	-0-	-1314 B	-2625	236	1	N	-0-			-0-
02		2324 N	807	-0-	-1517 B	-2625	807	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2625													
03		3193 N	1717	-0-	-1476 B	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
05		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
06		1650 N	765	-0-	-885 B	-0-	765	2	N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350													

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2046 N	1370	-0-	-676 B	-0-	238	1	1132	2	N	-0-	-0-
02	1764 N	1250	-0-	-514 B	-0-	287	1	963	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	558	1	1364	2	N	-0-	-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	540	1	1205	2	N	-0-	-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	558	1	1335	2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1625	-0-	-235 B	-0-	457	1	1168	2	N	-0-	-0-

HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960
01	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	2			N	-0-	-0-
02	756 N	698	-0-	-58 B	-0-	698	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-	-0-
04	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2			N	-0-	-0-
05	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-	-0-
06	780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779	2			N	-0-	-0-

HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122
01	3348 N	2617	-0-	-731 B	-0-	558	1	2059	2	N	-0-	-0-
02	2688 N	1868	-0-	-820 B	-0-	504	1	1364	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	558	1	2777	2	N	-0-	-0-
04	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	540	1	2422	2	N	-0-	-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	558	1	2418	2	N	-0-	-0-
06	3240 N	2782	-0-	-458 B	-0-	540	1	2242	2	N	-0-	-0-

STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249
01	2108 N	1779	-0-	-329 B	-0-	360	1	1419	2	N	-0-	-0-
02	2156 N	1813	-0-	-343 B	-0-	366	1	1447	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2304	-0-	-83 B	-0-	558	1	1746	2	N	-0-	-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	540	1	1725	2	N	-0-	-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	558	1	1760	2	N	-0-	-0-
06	2220 N	1947	-0-	-273 B	-0-	462	1	1485	2	N	-0-	-0-

BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2855 - 3210
01	4991 N	4380	-0-	-611 B	-0-	993	1	3387	2	N	-0-	-0-
02	4144 N	3945	-0-	-199 B	-0-	962	1	2983	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4588 N	3614	-0-	-974 B	-0-	1092	1	2522	2	N	-0-	-0-
04	4230 N	3984	-0-	-246 B	-0-	1110	1	2874	2	N	-0-	-0-
05	4371 N	4059	-0-	-312 B	-0-	1147	1	2912	2	N	-0-	-0-
06	3510 N	3322	-0-	-188 B	-0-	999	1	2323	2	N	-0-	-0-

L. M. PRICE		WELL #:		3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727 - 3351
01	1333 N	1048	-0-	-285 B	-6475	420	1	628	2	N	-0-	-0-
02	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-6475					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6475												
03	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-	-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-	-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	784	1	1533	2	N	-0-	-0-
*06	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	840	1	1142	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BASKIN "C"		WELL #:		4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2719 - 3320		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	992 N	769	-0-	-223 B	-0-	182 1	587 2	N		-0-		-0-	
02	1484 N	813	-0-	-671 B	-0-	124 1	689 2	N		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1271 N	1054	-0-	-217 B	-0-	403 1	651 2	N		-0-		-0-	
04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	390 1	624 2	N		-0-		-0-	
05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	403 1	705 2	N		-0-		-0-	
*06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	390 1	691 2	N		-0-		-0-	

WOHLFORD C		WELL #:		334B	RRCID ->	284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2368 - 3247		
01	8649 N	5724	-0-	-2925 B	-0-	5724 2		N		-0-		-0-	
02	6692 N	5418	-0-	-1274 B	-0-	5418 2		N		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	6913 N	6354	-0-	-559 B	-0-	6354 2		N		-0-		-0-	
04	5550 N	5155	-0-	-395 B	-0-	5155 2		N		-0-		-0-	
05	6014 N	5961	-0-	-53 B	-0-	5961 2		N		-0-		-0-	
06	6150 N	5545	-0-	-605 B	-0-	5545 2		N		-0-		-0-	

WOHLFORD -A-		WELL #:		349B	RRCID ->	284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2380 - 3190		
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N		-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N		-0-		-0-	
04	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2		N		-0-		-0-	
05	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 2		N		-0-		-0-	
*06	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2		N		-0-		-0-	

LERA		WELL #:		120A	RRCID ->	284958	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2991 - 3300		
01	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	403 1	1258 2	N		-0-		-0-	
02	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	364 1	1714 2	N		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	403 1	1878 2	N		-0-		-0-	
04	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	390 1	1435 2	N		-0-		-0-	
05	2294 N	1467	-0-	-827 B	-0-	403 1	1064 2	N		-0-		-0-	
06	2220 N	1729	-0-	-491 B	-0-	390 1	1339 2	N		-0-		-0-	

PRICE L. M.		WELL #:		6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2910 - 3350		
01	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 2		N		-0-		-0-	
02	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2		N		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2170 N	1725	-0-	-445 B	-0-	1725 2		N		-0-		-0-	
04	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822 2		N		-0-		-0-	
*05	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 2		N		-0-		-0-	
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-			N		NO RPT		-0-	

GRACE		WELL #:		2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2925 - 3400		
01	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 2		N		-0-		-0-	
02	2352 N	788	-0-	-1564 B	-0-	788 2		N		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	177 1	2026 2	N		-0-		-0-	
04	2550 N	677	-0-	-1873 B	-0-	247 1	430 2	N		-0-		-0-	
05	868 N	518	-0-	-350 B	-0-	259 1	259 2	N		-0-		-0-	
06	2130 N	1787	-0-	-343 B	-0-	192 1	1595 2	N		-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CALVIRD A		WELL #:		382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 - 2956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4712 #	1331	-0-	-3381 B	-3235	1331 2	N	-0-			-0-	
02		4256 #	503	-0-	-3753 B	-6988	503 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6988													
03		4712 #	2134	-0-	-2578 B	-9566	2134 2	N	-0-			-0-	
04		4560 #	1576	-0-	-2984 B	-12550	1576 2	N	-0-			-0-	
05		4712 #	2059	-0-	-2653 B	-15203	2059 2	N	-0-			-0-	
06		4560 #	1564	-0-	-2996 B	-18199	1564 2	N	-0-			-0-	

VAU		WELL #:		29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 - 3277	
01		4816 N	4816	-0-	-0- B	-0-	4816 1	N	-0-			-0-	
02		3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 1	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4635 N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635 1	N	-0-			-0-	
04		4650 N	-0-	-0-	-4650 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		4500 N	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SEELEY -A-		WELL #:		415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180	
01		4464 N	3435	-0-	-1029 B	-0-	3435 2	N	-0-			-0-	
02		3752 N	3160	-0-	-592 B	-0-	3160 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153 2	N	-0-			-0-	
04		3629 N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629 2	N	-0-			-0-	
05		4237 N	4237	-0-	-0- B	-0-	4237 2	N	-0-			-0-	
06		4020 N	3792	-0-	-228 B	-0-	3792 2	N	-0-			-0-	

SHOUN A		WELL #:		348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 - 3301	
01		2573 N	669	-0-	-1904 B	-0-	129 1	N	-0-	540 2		-0-	
02		2380 N	5	-0-	-2375 B	-0-	2 1	N	-0-	3 2		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2232 N	543	-0-	-1689 B	-0-	141 1	N	-0-	402 2		-0-	
04		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	141 1	N	-0-	841 2		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-	

BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350	
01		6166 R	3527	-0-	-2639 B	-0-	3527 2	N	-0-			-0-	
02		3668 #	2494	-0-	-1174 B	-1174	2494 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1174													
03		4061 #	2867	-0-	-1194 B	-2368	2867 2	N	-0-			-0-	
04		3930 #	2517	-0-	-1413 B	-3781	2517 2	N	-0-			-0-	
05		4061 #	1764	-0-	-2297 B	-6078	1764 2	N	-0-			-0-	
06		3930 #	1773	-0-	-2157 B	-8235	1773 2	N	-0-			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
ARCHER "F"		WELL #:		1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 - 2893	
01		3782 #	3323	-0-	-459 B	-551	3323 2	N	-0-			-0-	
02		3416 #	2899	-0-	-517 B	-1068	2899 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068													
03		3782 #	3151	-0-	-631 B	-1699	3151 2	N	-0-			-0-	
04		3660 #	3000	-0-	-660 B	-2359	3000 2	N	-0-			-0-	
05		3782 #	1683	-0-	-2099 B	-4458	1683 2	N	-0-			-0-	
06		3660 #	2124	-0-	-1536 B	-5994	2124 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1054 N	844	-0-	-210 B	-0-	65	1	779	2	N	-0-			-0-
02		952 N	729	-0-	-223 B	-0-	65	1	664	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		868 N	636	-0-	-232 B	-0-	61	1	575	2	N	-0-			-0-
04		810 N	171	-0-	-639 B	-0-	61	1	110	2	N	-0-			-0-
05		806 N	143	-0-	-663 B	-0-	61	1	82	2	N	-0-			-0-
06		630 N	171	-0-	-459 B	-0-	65	1	106	2	N	-0-			-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303															
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980															
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02		308 N	132	-0-	-176 B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
06		330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
*05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
*06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			-0-
02	308 N	241	-0-	-67	B	-0-	241	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	341 N	289	-0-	-52	B	-0-	289	3			-0-
04	330 N	260	-0-	-70	B	-0-	260	3			-0-
05	279 N	186	-0-	-93	B	-0-	186	3			-0-
06	270 N	67	-0-	-203	B	-0-	67	3			-0-

WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			-0-
*05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			-0-
06	300 N	257	-0-	-43	B	-0-	257	3			-0-

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01	310 N	236	-0-	-74	B	-0-	236	3			-0-
02	308 N	60	-0-	-248	B	-0-	60	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			-0-
*05	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			-0-
06	390 N	253	-0-	-137	B	-0-	253	3			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2798 - 2852	
01	434 N	373	-0-	-61	B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
02	364 N	280	-0-	-84	B	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
04	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
*05	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
06	360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353	3	N	-0-		-0-	

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972	
01	713 N	633	-0-	-80	B	-0-	633	3	N	-0-		-0-	
02	840 N	248	-0-	-592	B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	N	-0-		-0-	
04	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3	N	-0-		-0-	
*05	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	532	-0-	-518	B	-0-	532	3	N	-0-		-0-	

HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082	
01	1178 N	80	-0-	-1098	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	73	-0-	-95	B	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
04	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
*05	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3	N	-0-		-0-	
*06	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
02	392 N	284	-0-	-108 B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-
04	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
*05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-		-0-
06	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934
01	2697 N	2449	-0-	-248 B	-0-	2449	3	N	-0-		-0-
02	2324 N	1444	-0-	-880 B	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
04	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3	N	-0-		-0-
*05	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3	N	-0-		-0-
*06	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3	N	-0-		-0-

SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031
01	2108 N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027	3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1553	-0-	-295 B	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078	3	N	-0-		-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3	N	-0-		-0-
*05	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
06	2010 N	1676	-0-	-334 B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092
01	527 N	163	-0-	-364 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	672 N	293	-0-	-379 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-		-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
*05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-		-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960
01	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1200	-0-	-228 B	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3	N	-0-		-0-
*05	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
06	1590 N	1263	-0-	-327 B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
02	448 N	396	-0-	-52 B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
*05	456 N	456	-0-	-0 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
06	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125	
01	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135 3		N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
01	2726 N	2726	-0-	-0 B	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0 B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2806 N	2806	-0-	-0 B	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3042	-0-	42 B	42	3042 3		N	-0-			-0-
*05	2513 N	2471	-0-	-42 B	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
06	2730 N	1675	-0-	-1055 B	-0-	1675 3		N	-0-			-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
01	2635 N	2418	-0-	-217 B	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
02	2352 N	2145	-0-	-207 B	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2618 N	2618	-0-	-0 B	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
04	2509 N	2509	-0-	-0 B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
*05	2509 N	2509	-0-	-0 B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
06	2520 N	2279	-0-	-241 B	-0-	2279 3		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
*05	86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-

RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143	
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	871	-0-	-417 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
*05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1120	-0-	-350 B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902	
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
02	588 N	560	-0-	-28 B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
*05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135	
01	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1010	-0-	-166 B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
*05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1101	-0-	-249 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038	
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
04	510 N	378	-0-	-132 B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
05	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
*06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945	
01	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
*05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
06	840 N	729	-0-	-111 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042	
01	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
02	812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
*05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
06	840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON																				
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
WITTER "A" //CONT.// 865980																				
WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	682	N	276	-0-	-406	B	-0-		276	3			N	-0-						-0-
02	532	N	474	-0-	-58	B	-0-		474	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-		728	3			N	-0-						-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-		670	3			N	-0-						-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-		780	3			N	-0-						-0-
06	690	N	560	-0-	-130	B	-0-		560	3			N	-0-						-0-

MYDA																				
WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125																				

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-

MERKLE																				
WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959																				

01	3348	N	3181	-0-	-167	B	-8495		3181	3			N	-0-						-0-
02	2520	N	2427	-0-	-93	B	-8495		2427	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3831 CANCELLED UNDERAGE -> -4664																				
03	2945	N	2918	-0-	-27	B	-3831		2918	3			N	-0-						-0-
04	3090	N	2646	-0-	-444	B	-3831		2646	3			N	-0-						-0-
05	2697	N	2664	-0-	-33	B	-3831		2664	3			N	-0-						-0-
06	2820	N	1913	-0-	-907	B	-3831		1913	3			N	-0-						-0-

HARRIET																				
WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450																				

01	2201	N	1513	-0-	-688	B	-0-		1513	3			N	-0-						-0-
02	1904	N	1326	-0-	-578	B	-0-		1326	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	2046	N	1644	-0-	-402	B	-0-		1644	3			N	-0-						-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-		2058	3			N	-0-						-0-
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-		1986	3			N	-0-						-0-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-		1906	3			N	-0-						-0-

W A WHORTON																				
WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936																				

01	1209	N	980	-0-	-229	B	-0-		980	3			N	-0-						-0-
02	1036	N	753	-0-	-283	B	-0-		753	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-		1216	3			N	-0-						-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-		1051	3			N	-0-						-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-		1029	3			N	-0-						-0-
06	1170	N	883	-0-	-287	B	-0-		883	3			N	-0-						-0-

BIVINS KK																				
WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220																				

01	372	N	345	-0-	-27	B	-0-		345	3			N	-0-						-0-
02	336	N	286	-0-	-50	B	-0-		286	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-		352	3			N	-0-						-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-		337	3			N	-0-						-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-		349	3			N	-0-						-0-
06	330	N	325	-0-	-5	B	-0-		325	3			N	-0-						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865 3	N	-0-		-0-
02		4004 N	1828	-0-	-2176 B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4185 N	2556	-0-	-1629 B	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
04		3750 N	1162	-0-	-2588 B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
*05		3314 N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314 3	N	-0-		-0-
*06		3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122 3	N	-0-		-0-

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
01		1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989 3	N	-0-		-0-
02		1092 N	771	-0-	-321 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
04		960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
*05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-		-0-
06		900 N	826	-0-	-74 B	-0-	826 3	N	-0-		-0-

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
01		2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
02		2100 N	1855	-0-	-245 B	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2294 N	2222	-0-	-72 B	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
*05		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
06		2160 N	1883	-0-	-277 B	-0-	1883 3	N	-0-		-0-

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
02		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
04		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
05		589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
06		540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 3	N	-0-		-0-

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
01		1829 N	1662	-0-	-167 B	-0-	1662 3	N	-0-		-0-
02		1568 N	1457	-0-	-111 B	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1705 N	1094	-0-	-611 B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
04		1620 N	1174	-0-	-446 B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
05		1612 N	1194	-0-	-418 B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
*06		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-		-0-

SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955
01		3689 N	3397	-0-	-292 B	-0-	3397 3	N	-0-		-0-
02		3332 N	2978	-0-	-354 B	-0-	2978 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3565 N	3489	-0-	-76 B	-0-	3489 3	N	-0-		-0-
04		3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311 3	N	-0-		-0-
*05		3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319 3	N	-0-		-0-
*06		3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-	-0-	
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-	-0-	
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3		N	-0-	-0-	
05	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3		N	-0-	-0-	
06	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3		N	-0-	-0-	

WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000	
01	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	3		N	-0-	-0-	
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3		N	-0-	-0-	
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3		N	-0-	-0-	
05	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3		N	-0-	-0-	
06	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592	3		N	-0-	-0-	

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070	
01	775 N	706	-0-	-69 B	-0-	706	3		N	-0-	-0-	
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-	-0-	
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-	-0-	
*05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
*06	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-	-0-	

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151	
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-	-0-	
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3		N	-0-	-0-	
04	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3		N	-0-	-0-	
05	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3		N	-0-	-0-	
06	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3		N	-0-	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-	-0-	
02	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-	-0-	
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-	-0-	
*05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-	-0-	
*06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
UPLAND RESOURCES LLC			878931									
PRONGER			WELL #: 1316	RRCID -> 087493	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3095	-	3222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	861	-0-	-193 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
02		224 N	185	-0-	-39 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
04		840 N	721	-0-	-119 B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
06		840 N	680	-0-	-160 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-

PRONGER			WELL #: 2	RRCID -> 214603	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 2784	-	3170			
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	156	-0-	-154 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
04		240 N	109	-0-	-131 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
05		217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
*06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
FRAZIER, A. H.			WELL #: 3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 4574	PERF. 2730	-	2785			
01		2449 N	2248	-0-	-201 B	-0-	2248 2	Y	-0-			-0-
02		2100 N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 2	Y	-0-			-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 2	Y	-0-			-0-
05		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400 2	Y	-0-			-0-
*06		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2	Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D-			WELL #: 1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2730	-	2782			
01		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
04		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
05		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
06		480 N	412	-0-	-68 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-

COLLIER, H. J.			WELL #: 1	RRCID -> 187993	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 7391	PERF. 2836	-	2846			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JACKSON			WELL #: 2	RRCID -> 191368	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2842	-	2898			
01		1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
02		1428 N	1317	-0-	-111 B	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2	N	-0-			-0-
04		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 2	N	-0-			-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
*06		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2784 - 2984	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2820 - 2918	
01	682 N	592	-0-	-90	B	-0-	592	2	N	-0-	-0-	
02	700 N	526	-0-	-174	B	-0-	526	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	651 N	546	-0-	-105	B	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
04	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2	N	-0-	-0-	
05	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-	-0-	
*06	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2996 - 3013	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7524 - 8064	
01	2263 N	1883	-0-	-380		-0-	47	1	1836	3	N	-0-
02	2072 N	1766	-0-	-306		-0-	42	1	1724	3	N	-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-		-0-	2055	3			N	-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-		-0-	2244	3			N	-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-		-0-	2225	3			N	-0-
*06	2144 N	2144	-0-	-0-		-0-	2144	3			N	-0-
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566	
01	757 N	757	-0-	-0-		-0-	757	3			N	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-		-0-	676	3			N	-0-
03	728 N	728	-0-	-0-		-0-	728	3			N	-0-
04	720 N	684	-0-	-36		-0-	684	3			N	-0-
05	744 N	718	-0-	-26		-0-	718	3			N	-0-
06	690 N	677	-0-	-13		-0-	677	3			N	-0-
J-BREX COMPANY		427513										
TEXFEL		WELL #:		107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7546 - 7576	
01	295 N	295	-0-	-0-		-0-	295	2			Y	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-		-0-	262	2			Y	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-		-0-	285	2			Y	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-		-0-	275	2			Y	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-		-0-	282	2			Y	-0-
*06	267 N	267	-0-	-0-		-0-	267	2			Y	-0-

 TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
 TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-			-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

 MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

01	3038 X	783	-0-	-2255	-0-	783	2			N	-0-			44
02	2744 X	584	-0-	-2160	-0-	584	2			N	-0-			44
03	3038 X	1115	-0-	-1923	-0-	1105	2	10	9	N	9			53
04	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	2702	2	11	9	N	10			63
*05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3888	2	3	9	N	3			66
*06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2			68

 TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

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

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
RED DEVIL		WELL #: 1		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			5
02	2800 N	6730	-0-	3930	3930	6730	3	N	-0-			5
03	3100 N	706	-0-	-2394	1536	706	3	N	-0-			5
04	3000 N	6831	-0-	3831	5367	6831	3	N	-0-			5
05	10203 X	4836	-0-	-5367	-0-	4836	3	N	-0-			5
*06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3	N	-0-			5

RED DEVIL		WELL #: 1019		RRCID -> 241145		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422				
01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3	N	-0-			-0-
02	2408 X	599	-0-	-1809	-0-	599	3	N	-0-			-0-
03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3	N	-0-			-0-
04	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3	N	-0-			-0-
05	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3	N	-0-			-0-
*06	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3	N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 155109		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428				
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	62	1	112	2	N	-0-	-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	56	1	75	2	N	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-	-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	60	1	100	2	N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-	-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727				
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	62	1	183	2	N	-0-	-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	56	1	140	2	N	-0-	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	60	1	175	2	N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-	-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	38	1	181	2	N	-0-	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	62	1	447	2	N	-0-	-0-
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	56	1	354	2	N	-0-	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	-0-	-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-	-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	60	1	445	2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430				
01	837 N	625	-0-	-212	-0-	62	1	563	2	N	-0-	15
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-	15
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-	15
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	N	-0-	15
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-	15
*06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	2	N	-0-	15

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437		
01	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1251	3	52	9	N	47	194
02	1344 N	1110	-0-	-234	-0-	1063	3	47	9	N	43	237
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1580	3	61	9	N	55	104
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36	140
05	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	970	3	33	9	N	30	170
*06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1502	3	55	9	N	50	220

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 4		RRCID -> 156849		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74

SCHAFFER B		WELL #: 2		RRCID -> 159562		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HARLAND D		WELL #:		1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXOLA (HUNTON)		89155 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059													
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.18892 - 19322				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNDIKE (ATOKA)		89560 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY							
RIO PETROLEUM, INC.		712840													
BAILEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173847	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4440 - 4730				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNDIKE (HUNTON)		89560 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER							
RIO PETROLEUM, INC.		712840													
BAILEY		WELL #:		1092	RRCID ->	288490	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	13670	PERF.12010 - 12020				
01	23095 #	10325	-0-	-12770	-0-	10307	2	18	9	N	16				226
02	20860 #	14786	-0-	-6074	-0-	14767	2	19	9	N	17				243
03	23095 #	6808	-0-	-16287	-0-	6798	2	10	9	N	9				252
04	18600 #	15780	-0-	-2820	-0-	15760	2	20	9	N	18				270
05	19220 #	8949	-0-	-10271	-0-	8931	2	18	9	N	16				286
06	15840 #	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT				286

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED	49B			CNTY: GRAY							
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058													
MATHERS		WELL #:		2074R	RRCID ->	215690	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8268 - 8310				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058														
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7784		- 7812				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS							
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11674		- 11724				
01	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	138	1	1840	3	N	-0-					120
02	2828 X	1700	-0-	-1128	-0-	119	1	1581	3	N	-0-					120
03	3131 X	1838	-0-	-1293	-0-	129	1	1709	3	N	-0-					120
04	2910 X	1522	-0-	-1388	-0-	107	1	1415	3	N	-0-					120
05	2356 X	1148	-0-	-1208	-0-	80	1	1068	3	N	-0-					120
06	1920 X	1043	-0-	-877	-0-	73	1	970	3	N	-0-					120

THREE CORRALS (MORROW UPPER)		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS							
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		598935														
-3- CORRALS		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9151		- 9160				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER)		90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
CUDD -A-		WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7718		- 7746				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)		90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042														
SCHOENHALS		WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9885		- 9900				
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-			70
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	28	1	106	2	N	-0-			70
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-			70
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	N	-0-			70
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-			70
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	81	-0-	-105	-0-	12	1	69	2	N	-0-			55
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-			55
03	186 X	81	-0-	-105	-0-	12	1	69	2	N	-0-			55
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			55
05	403 X	28	-0-	-375	-0-	2	1	26	2	N	-0-			55
06	390 X	36	-0-	-354	-0-	2	1	34	2	N	-0-			55

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	383	-0-	383	8702	313	2	70	9	N	64	52	1	72
02	9029 X	327	-0-	-8702	-0-	279	2	48	9	N	44			116
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			116
04	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-			116
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			116
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			116

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2			N	-0-			87
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			87
03	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-			87
04	2610 X	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-			87
05	2697 X	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-			87
06	2580 N	2151	-0-	-429	-0-	2151	2			N	-0-			87

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BUCHER 429		WELL #:		1H	RRCID ->	230938	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9968 - 11461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1085 N	387	-0-	-698	-0-	387 2		N	-0-		30
02		1036 N	868	-0-	-168	-0-	868 2		N	-0-		30
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		30
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		30
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125 2	14 9	N	13		43
06		1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1112 2	21 9	N	19		62

WEIS 452		WELL #:		4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9900 - 11504
01		1953 N	1519	-0-	-434	-0-	1519 2		N	-0-		77
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		77
03		1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550 2		N	-0-		77
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		77
05		1674 N	951	-0-	-723	-0-	951 2		N	-0-		77
06		1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299 2		N	-0-		77

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #:		2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	10060 - 0
01		1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048 2		N	-0-		165
02		1008 N	740	-0-	-268	-0-	740 2		N	-0-		165
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		165
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		165
05		806 N	492	-0-	-314	-0-	453 2	39 9	N	35		200
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		200

BUCHER 429		WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10000 - 11183
01		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1412 2	1 9	N	1		95
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1286 2	2 9	N	2		97
03		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1582 2	8 9	N	7		104
04		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1529 2	6 9	N	5		109
05		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1527 2	3 9	N	3		112
*06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9	N	2		114

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	10360 - 13163
01		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	984 2	25 9	N	23		155
02		1036 N	633	-0-	-403	-0-	625 2	8 9	N	7		162
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146 2	3 9	N	3		165
04		990 N	964	-0-	-26	-0-	900 2	64 9	N	58	180 1	43
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	793 2	22 9	N	20		63
06		1110 N	731	-0-	-379	-0-	657 2	74 9	N	67		130

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOSTUTTLER -451-		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9392 - 9404
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	465 1	1842 2	N	-0-		-0-
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	420 1	1519 2	N	-0-		-0-
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	465 1	1519 2	N	-0-		-0-
04		1620 N	372	-0-	-1248	-0-	372 2		N	-0-		-0-
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 170828		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			17
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520 3		N	-0-			17
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-			17
04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-			17
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-			17
*06	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-			17

SCHULTZ 783		WELL #: 1		RRCID -> 179521		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640				
JONES		WELL #: 1344										
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2		N	-0-			74
02	1736 N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354 2		N	-0-			74
03	1581 N	1167	-0-	-414 B	-0-	1166 2	1 9	N	1			75
04	1470 N	1296	-0-	-174 B	-0-	1164 2	132 9	N	120			195
05	1488 N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177 2		N	-0-			195
*06	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 2		N	-0-			195

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 202250		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202				
DENISE		WELL #: 2275										
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02	392 N	118	-0-	-274 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
03	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	240 N	6	-0-	-234 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
*06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-

DENISE		WELL #: 3275		RRCID -> 210611		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON)		91486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
TROUT, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955				
01	13078 R	13078	-0-	-0-	-0-	12962 3	116 9	N	105			257
02	11620 #	11295	-0-	-325	-0-	11295 3		N	-0-			257
03	13020 #	12532	-0-	-488	-0-	12532 3		N	-0-	154 1		103
04	12660 #	12274	-0-	-386	-0-	12274 3		N	-0-			103
05	13082 #	12569	-0-	-513	-0-	12569 3		N	-0-			103
06	12660 #	11831	-0-	-829	-0-	11831 3		N	-0-			103

TUFFY (CHESTER)		91672 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9018 - 9072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3	N	-0-	141
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-	141
03	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3	N	-0-	141
04	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3	N	-0-	141
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3	N	-0-	141
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-			N	NO RPT	141

COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167161		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 8990		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 200298		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8449 - 8984				
MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5												
01	2883		2397	-0-	-486	B	-39649	2393	2	4	9	N	4	68
02	2604		1670	-0-	-934	B	-40583	1667	2	3	9	N	3	71
03	2759	#	2256	-0-	-503	B	-41086	2256	2			N	-0-	71
04	2670	#	2737	-0-	67	B	-41019	2733	2	4	9	N	4	75
05	2759	#	2711	-0-	-48	B	-41067	2711	2			N	-0-	75
06	2190	N	2606	-0-	416	B	-40651	2606	2			N	-0-	75

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SKEETERBEE		WELL #: 3T		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8295 - 8300		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 164735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8440 - 8990		
COURSON -C-		WELL #: 1										
01	706	N	706	-0-	-0-		706	3		N	-0-	192
02	652	N	652	-0-	-0-		652	3		N	-0-	192
03	709	N	709	-0-	-0-		709	3		N	-0-	192
04	690	N	689	-0-	-1		689	3		N	-0-	192
*05	714	N	714	-0-	-0-		714	3		N	-0-	192
06	690	N	NO RPT	-0-	-690					N	NO RPT	192

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 234249		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8248 - 8256			
KING E		WELL #: 4											
01	2160	N	2160	-0-	-0-		2160	2		N	-0-	67	
02	1716	N	1716	-0-	-0-		1716	2		N	-0-	67	
03	2046	N	1870	-0-	-176		1870	2		N	-0-	67	
04	2070	N	1791	-0-	-279		1782	2	9	9	N	8	75
05	1891	N	1676	-0-	-215		1676	2		N	-0-	75	
06	1800	N	1574	-0-	-226		1572	2	2	9	N	2	77

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
MCGARRAUGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 164739	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	- 8457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SEYBOLD				WELL #: 2	RRCID -> 213137	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8306	- 8394		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	60	
*05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582 2	6 9	N	5	65	
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	65	

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #: F 3	RRCID -> 213511	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8283	- 8305		
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-	29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-	29	
04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2126 2	6 9	N	5	34	
05	2077 X	1895	-0-	-182	-0-	1882 2	13 9	N	12	46	
06	2010 X	1487	-0-	-523	-0-	1487 2		N	-0-	46	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471							
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #: 3	RRCID -> 209918	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8314	- 8326		
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-	159	
02	1428 N	1247	-0-	-181	-0-	1247 3		N	-0-	159	
03	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1285 3		N	-0-	159	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-	159	
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129 3		N	-0-	159	
06	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161 3		N	-0-	159	

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
BENNY				WELL #: 1404	RRCID -> 158490	COMPL. DATE 05/08/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7312	- 7438		
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62 1	175 2	N	-0-	62	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	56 1	161 2	N	-0-	62	
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	62 1	172 2	N	-0-	62	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	60 1	184 2	N	-0-	62	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	62 1	186 2	N	-0-	62	
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	60 1	176 2	N	-0-	62	

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
LUTHI				WELL #: 1	RRCID -> 022744	COMPL. DATE 07/18/1959	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9322	- 9336		
01	7223 X	6466	-0-	-757	-0-	6466 2		N	-0-	-0-	
02	6524 X	6124	-0-	-400	-0-	6124 2		N	-0-	-0-	
03	7223 X	6410	-0-	-813	-0-	6410 2		N	-0-	-0-	
04	6990 X	423	-0-	-6567	-0-	423 2		N	-0-	-0-	
05	6789 X	6024	-0-	-765	-0-	6024 2		N	-0-	-0-	
*06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 2		N	-0-	-0-	

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JINES				WELL #:	1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9065 - 9076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JINES 481				WELL #:	1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9190 - 9290
01	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	2456	3	19	9	N	17	92
02	2240 N	2215	-0-	-25	-0-	2173	3	42	9	N	38	130
03	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2317	3	35	9	N	32	162
04	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2305	3	33	9	N	30	192
05	2449 N	1428	-0-	-1021	-0-	1403	3	25	9	N	23	215
*06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2879	3	63	9	N	57	176 1 96

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
DIXIE				WELL #:	1390	RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9180 - 9196
01	2511	1504	-0-	-1007 B	-12102	44	1	1457	2	N	3	30
02	1848 #	2391	-0-	543 B	-11559	56	1	2324	2	N	10	40
03	2232 #	3013	-0-	781 B	-10778	60	1	2935	2	N	16	56
04	2160 #	2458	-0-	298 B	-10480	56	1	2394	2	N	7	63
05	2511 N	1500	-0-	-1011 B	-10480	44	1	1453	2	N	3	66
06	2430 N	2524	-0-	94 B	-10386	60	1	2464	2	N	-0-	66

MEYER				WELL #:	1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9226 - 9238
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LUTHI, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	022751	COMPL. DATE	01/05/1962	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9024 - 9032
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BAUMANN				WELL #:	1	RRCID ->	046485	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8771 - 8783
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91889 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
BARTON				WELL #:	1	RRCID ->	048462	COMPL. DATE	06/12/1970	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8950 - 8960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	827 3	18 9		N	16	141
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-	141
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	839 3	9 9		N	8	149
04		810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3			N	-0-	149
05		868 N	714	-0-	-154	-0-	714 3			N	-0-	149
06		810 N	729	-0-	-81	-0-	729 3			N	-0-	149

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)				91900 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MEKEL				WELL #:	1	RRCID ->	096353	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 9576 - 9592
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
CONLEY				WELL #:	1315	RRCID ->	088680	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9228 - 9237
01		567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	62 1	505 2	N	-0-	43
02		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	56 1	422 2	N	-0-	43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	62 1	435 2	N	-0-	43
04		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	60 1	429 2	N	-0-	43
05		431 N	314	-0-	-117	B	-0-	42 1	272 2	N	-0-	43
*06		550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	60 1	490 2	N	-0-	43

KILE				WELL #:	1300 C	RRCID ->	093631	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322
01		942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	62 1	880 2	N	-0-	50
02		731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	56 1	675 2	N	-0-	50
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	62 1	701 2	N	-0-	50
04		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	60 1	624 2	N	-0-	50
05		573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	62 1	511 2	N	-0-	50
06		660 N	476	-0-	-184	B	-0-	52 1	424 2	N	-0-	50

PATTON				WELL #:	1316	RRCID ->	097303	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9259 - 9273
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTON				WELL #:	2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9226 - 9233
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23

TWIN (DES MOINES)		//CONT.//		92038 444	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
SPICER, A. P.				WELL #: 1	RRCID -> 151712	COMPL. DATE 09/05/1994	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6125	- 6376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	635 2		N	-0-		-0-
02	588 #	572	-0-	-16	-0-	572 2		N	-0-		-0-
03	651 #	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-		-0-
04	630 #	618	-0-	-12	-0-	618 2		N	-0-		-0-
05	651 #	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-		-0-
06	630 #	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-		-0-

SCS NEWTON OIL LLC				760234			CNTY: HANSFORD				
BRILLHART, A. K.				WELL #: 1 A	RRCID -> 099479	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6738	- 6744		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TWIN (MORROW)				92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER, S. B. -B- NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 047975	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7160	- 7191		
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2		140
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	N	1		141
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	N	2		143
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9	N	1		144
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441 2	3 9	N	3		147
*06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	N	1		148

LASATER				WELL #: 1062	RRCID -> 127216	COMPL. DATE 03/14/1988	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7260	- 7300		
01	805 S	805	-0-	-0-	-0-	798 2	7 9	N	6		15
02	840 S	589	-0-	-251	-0-	583 2	6 9	N	5		20
03	735 S	735	-0-	-0-	-0-	728 2	7 9	N	6		26
04	850 S	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2 9	N	2		28
05	860 S	860	-0-	-0-	-0-	858 2	2 9	N	2		30
06	720 S	509	-0-	-211	-0-	507 2	2 9	N	2		32

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HANSFORD				
FLOWERS				WELL #: 1057	RRCID -> 134464	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6939	- 6951		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	- 5338		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
STEELE, J. I. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5256 - 5268		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335		
01	651 X	545	-0-	-106	-0-	-0-	545	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 X	485	-0-	-19	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 X	6	-0-	-534	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
O'LAUGHLIN				WELL #:	3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	5348 - 5352		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

O'LAUGHLIN				WELL #:	3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5352 - 5368	
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	-0-	-0-	121
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-	-0-	121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	121

O'LAUGHLIN				WELL #:	3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5357 - 5366	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
URSHEL -49-				WELL #:	1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7020 - 7127		
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	57	9	Y	52	-0-	-0-	52
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	-0-	586	2			Y	-0-	-0-	-0-	52
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1	-0-	-0-	53

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	

URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068	
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-	
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		-0-	
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	9		9	
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	3		12	
05	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	1005	2		N	-0-		12	
06	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2		N	-0-		12	

URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006	
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2	9	2		2	
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		2	
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-		2	
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1347	2	185	9	168		170	
05	1488 N	1041	-0-	-447	-0-	1024	2	17	9	15	165 1	20	
06	1590 N	1145	-0-	-445	-0-	1145	2		N	-0-		20	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048	
01	2108 N	1542	-0-	-566	-0-	341	1	1201	3	N	-0-	-0-	
02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	308	1	2209	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	3389	-0-	289	-0-	341	1	3048	3	N	-0-	-0-	
04	2937 N	2648	-0-	-289	-0-	330	1	2318	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	3145	-0-	45	-0-	341	1	2804	3	N	-0-	-0-	
*06	2951 X	2906	-0-	-45	-0-	330	1	2576	3	N	-0-	-0-	

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027	
01	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3		N	-0-		54	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		54	
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		54	
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		54	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		54	
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-		54	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
URSCHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-	
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-	

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.// 92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
URSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 082576		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
*06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-

URSHEL 50		WELL #: 4		RRCID -> 235586		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 145523		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056				
HUMPHREYS -40-		WELL #: 2										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #: 3		RRCID -> 147488		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HUMPHREYS 39		WELL #: 2		RRCID -> 174500		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

HUMPHREYS 46		WELL #: 4		RRCID -> 185947		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056				
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-			44
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1372 2	13 9	N	12			56
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004 2	8 9	N	7			63
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			63
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			63
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			63

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7051 - 7072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910 2		N	-0-			92
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694 2		N	-0-			92
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146 2		N	-0-			92
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 2		N	-0-			92
*05	882 N	882	-0-	-0-	-0-		879 2	3 9	N	3			95
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2		N	-0-			95

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TWITCHELL (CHESTER)		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8306 - 8332
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 3		N	-0-		227
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054 3		N	-0-		227
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095 3		N	-0-		227
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-		1065 3		N	-0-		227
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-		1026 3		N	-0-		227
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 3		N	-0-		227

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338
01	465 N	446	-0-	-19	-0-		60 1	385 2	N	1		28
02	560 N	487	-0-	-73	-0-		42 1	443 2	N	2		30
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-		44 1	484 2	N	-0-		30
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-		50 1	444 2	N	-0-		30
05	527 N	435	-0-	-92	-0-		48 1	387 2	N	-0-		30
06	510 N	453	-0-	-57	-0-		2 1	451 2	N	-0-		30

TWITCHELL (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. MCGARRAUGH		//CONT.// 92067 333 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58 1	663 2	N	-0-			100
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	52 1	589 2	N	-0-			100
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	58 1	648 2	N	-0-			100
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	44 1	557 2	N	-0-			100
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46 1	753 2	N	-0-			100
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	60 1	676 2	N	-0-			100

LONE TREE OIL & GAS LLC KERSHAW, J. H.		507473		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	701 2	36 9	N	33			115
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	689 2	24 9	N	22			137
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	816 2	39 9	N	35			172
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			172
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	717 2	56 9	N	51	180 1		43
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	850 2	32 9	N	29			72

M3V ENERGY, LLC HEDRICK		519511		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC JEAN		875461		RRCID -> 202547		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			36
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			36
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			36
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			36
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			36
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			36

HOOVER		WELL #: 2128		RRCID -> 230592		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	1987	2	83	9	N	75			117
02	2240 N	1752	-0-	-488	-0-	1707	2	45	9	N	41			158
03	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	1855	2	114	9	N	104	160	1	102
04	2010 N	1324	-0-	-686	-0-	1300	2	24	9	N	22			124
*05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1392	2	56	9	N	51			175
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	1	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6444 - 6450		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	104	
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-	104	
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2		N	-0-	104	
04	720 N	383	-0-	-337	-0-	361	2	22 9	N	20	124	
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	124	
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	124	

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15702 - 15897	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505		PERF.15152 - 15268	
01	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2		N	-0-	-0-
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2		N	-0-	-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-	-0-
05	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	1177	2		N	-0-	-0-
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2		N	-0-	-0-

PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687		PERF.15375 - 15516	
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-	-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-	-0-
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-	-0-
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-	-0-
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-	-0-
*06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957		PERF.15617 - 15631	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532		PERF.15273 - 15417	
01	1984 N	992	-0-	-992	-0-	992	2		N	-0-	27
02	1764 N	991	-0-	-773	-0-	991	2		N	-0-	27
03	1705 N	1408	-0-	-297	-0-	1	1	1407 2	N	-0-	27
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-	27
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-	27
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-	27

VIKING (MORROW, UPPER)				//CONT.//	93824 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056							
SUMPTER -10-				WELL #:	3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15346 - 15374
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		589 N	357	-0-	-232	-0-	357	2		N	-0-	-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-
03		837 N	533	-0-	-304	-0-	533	2		N	-0-	-0-
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-	-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	-0-
06		510 N	363	-0-	-147	-0-	363	2		N	-0-	-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					109333							
JONES, L. L. 36				WELL #:	2	RRCID ->	162593	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14964 - 15002
01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	116	1	1449	3	N	28
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	105	1	1179	3	N	28
03		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	116	1	1888	3	N	28
04		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	28
05		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	28
*06		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	28

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084							
CHANDLER				WELL #:	435	RRCID ->	170679	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	15375	PERF.15238 - 15276
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-	9
02		1792 N	1690	-0-	-102	-0-	1690	2		N	-0-	9
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-	9
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-	9
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-	9
*06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-	9

CHANDLER				WELL #:	5	RRCID ->	178500	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	15680	PERF.15518 - 15532
01		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-	22
02		1848 X	1323	-0-	-525	-0-	1323	2		N	-0-	22
03		2046 X	1557	-0-	-489	-0-	1548	2	9	9	N	30
04		1980 X	1280	-0-	-700	-0-	1280	2		N	-0-	30
05		2046 X	1071	-0-	-975	-0-	1071	2		N	-0-	30
06		1500 N	798	-0-	-702	-0-	798	2		N	-0-	30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461							
JONES -11-				WELL #:	1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106
01		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-	-0-
02		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
03		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	-0-
04		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
*05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-	-0-
*06		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-	-0-

CAMPBELL-WEBB				WELL #:	282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	83
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	83
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83

VOODOO (CLEVELAND)													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC													
COBLE 496													
94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON													
704176													
WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6107	6033	-0-	-74	-0-	4908	2	1125	9	N	1023	430
02		5516	4416	-0-	-1100	-0-	4014	2	402	9	N	365	238
03		6107	5329	-0-	-778	-0-	4524	2	805	9	N	732	210
04		5910	4839	-0-	-1071	-0-	4222	2	617	9	N	561	215
05		6045 #	4770	-0-	-1275	-0-	4047	2	723	9	N	657	135
06		5850 #	3876	-0-	-1974	-0-	3315	2	561	9	N	510	271

W. T. COBLE (MORROW UPPER)													
PALO DURO RESOURCES LLC													
TURKEY TRACK RANCH													
94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
637389													
WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-	318
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	318
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	318
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	318
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	318
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	318

COBLE BUCKSKIN A 453													
WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2464	2	11	9	N	10	122
02		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	N	7	129
03		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7	9	N	6	135
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5	140
05		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	N	4	144
06		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	144

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													
JENKINS													
825420													
WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WAKA, SW. (MARMATON)													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY													
COX													
94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
600750													
WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	N	14	50
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	15	9	56	1	N	8	58
03		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	9	9	62	1	N	12	70
04		1200 N	1174	-0-	-26	-0-	13	9	60	1	N	11	81
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	12	9	62	1	N	5	86
06		1170 N	1147	-0-	-23	-0-	6	9	60	1	N	6	92
							7	9					

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-			97
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			97
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-			97
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-			97
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-			97
06		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1194 2	N	-0-			97

ABBEY		94705 1024		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784				
01	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	69 1	1090 2	N	8			92
02	1372 N	552	-0-	-820	-0-	15 1	534 2	N	3			95
03	1550 N	935	-0-	-615	-0-	3 9	842 2	N	2			97
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	2 9	980 2	N	23			120
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	34 1	2492 2	N	155	123	1	152
*06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	25 9	2713 2	N	65			217
						31 1						
						171 9						
						35 1						
						72 9						

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)		94705 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 T		RRCID -> 091408		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	2	N	-0-				62
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-				62
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-				62
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-				62
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-				62
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-				62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

01	4526 X	4149	-0-	-377	-0-	137	1	3608	2	N	367	534	1		342
02	4088 X	2250	-0-	-1838	-0-	404	9	2010	2	N	94	180	1		256
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	103	9	4116	2	N	148				404
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	2	N	117	359	1		162
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	129	9	4144	2	N	139	182	1		119
06	4260 X	2864	-0-	-1396	-0-	137	1	2616	2	N	101				220
						153	9								
						111	9								

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

01	341 N	107	-0-	-234	-0-	47	1	60	3	N	-0-				-0-
02	308 N	52	-0-	-256	-0-	42	1	10	3	N	-0-				-0-
03	341 N	48	-0-	-293	-0-	47	1	1	3	N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
ALEXANDER		WELL #:		202	RRCID ->	245613	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11296 -	12762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			600
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 2	3 9	N	3			603
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 2	3 9	N	3			606
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	582 2	6 9	N	5			611
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	157 2	11 9	N	10			621
06		420 N	305	-0-	-115	-0-	274 2	31 9	N	28			649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ALEXANDER		WELL #:		205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11607 -	15903	
01		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2081 2	10 9	N	9			287
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3309 2	14 9	N	13			300
03		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3723 2	2 9	N	2			302
04		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4083 2	15 9	N	14			316
*05		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4394 2	8 9	N	7	190 1		133
*06		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3767 2	1 9	N	1			134

ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11680 -	16031	
01		7068 X	6126	-0-	-942	-0-	6122 2	4 9	N	4			217
02		5852 X	5115	-0-	-737	-0-	5080 2	35 9	N	32			249
03		6107 X	5918	-0-	-189	-0-	5918 2		N	-0-			249
04		6330 X	5748	-0-	-582	-0-	5748 2		N	-0-			249
05		6541 X	6134	-0-	-407	-0-	6134 2		N	-0-			249
06		5940 X	5237	-0-	-703	-0-	5237 2		N	-0-			249

ALEXANDER		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609 -	15942	
01		4092 X	2842	-0-	-1250	-0-	2842 2		N	-0-	182 1		252
02		3416 X	1695	-0-	-1721	-0-	1685 2	10 9	N	9			261
03		3782 X	1010	-0-	-2772	-0-	1010 2		N	-0-			261
04		3300 X	819	-0-	-2481	-0-	819 2		N	-0-			261
05		2976 X	200	-0-	-2776	-0-	200 2		N	-0-			261
06		2760 X	907	-0-	-1853	-0-	905 2	2 9	N	2			263

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)				95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563 -	19952	
01		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
03		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
04		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-			-0-
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-			-0-
*06		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944 3		N	-0-			-0-

BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 -	20135	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOWERS D		WELL #:		4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830		
01	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2		N	-0-			-0-
02	33975 X	33975	-0-	-0-	-0-	33975	2		N	-0-			-0-
03	40951 X	37482	-0-	-3469	-0-	37482	2		N	-0-			-0-
04	39863 X	39863	-0-	-0-	-0-	39863	2		N	-0-			-0-
05	40951 X	33628	-0-	-7323	-0-	33628	2		N	-0-			-0-
06	36390 X	31709	-0-	-4681	-0-	31709	2		N	-0-			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
ALEXANDER -D-		WELL #:		4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ALEXANDER		WELL #:		103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886		
01	17608 X	3794	-0-	-13814	-0-	3794	2		Y	-0-			-0-
02	15904 X	-0-	-0-	-15904	-0-				Y	-0-			-0-
03	8587 X	6015	-0-	-2572	-0-	6015	2		Y	-0-			-0-
04	8310 X	6178	-0-	-2132	-0-	6178	2		Y	-0-			-0-
05	8587 X	7680	-0-	-907	-0-	7679	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2		Y	-0-			-0-
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928		
01	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	47	1	4152 3	N	-0-			-0-
02	4312 X	3210	-0-	-1102	-0-	42	1	3168 3	N	-0-			-0-
03	4774 X	3845	-0-	-929	-0-	47	1	3798 3	N	-0-			-0-
04	4050 X	2810	-0-	-1240	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
05	4185 X	4088	-0-	-97	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
*06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2821 X	2119	-0-	-702	-0-	2119	2	N	-0-			115
02	2296 X	1580	-0-	-716	-0-	1580	2	N	-0-			115
03	2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2	N	-0-			115
04	2019 X	711	-0-	-1308	-0-	711	2	N	-0-			115
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-			115
*06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	1563	-0-	-638	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
*06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

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

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

01	9083 X	7892	-0-	-1191	-0-	47	1	7845	3	N	-0-	117
02	8204 X	7961	-0-	-243	-0-	42	1	7919	3	N	-0-	117
03	9083 X	8799	-0-	-284	-0-	47	1	8752	3	N	-0-	117
04	8790 X	8185	-0-	-605	-0-	8185	3			N	-0-	117
05	8804 X	8791	-0-	-13	-0-	8791	3			N	-0-	117
06	8520 X	8462	-0-	-58	-0-	8462	3			N	-0-	117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

01	1395 X	925	-0-	-470	-0-	925	2			N	-0-	-0-
02	1260 X	863	-0-	-397	-0-	863	2			N	-0-	-0-
03	1395 X	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			N	-0-	-0-
04	1350 X	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			N	-0-	-0-
05	1302 X	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-	-0-
06	1020 X	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-	-0-

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 - 13599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2		N	-0-		-0-
02	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2		N	-0-		-0-
03	17918 X	14711	-0-	-3207	-0-	14711	2		N	-0-		-0-
04	17340 X	12044	-0-	-5296	-0-	12044	2		N	-0-		-0-
05	17918 X	13516	-0-	-4402	-0-	13516	2		N	-0-		-0-
06	14250 X	13870	-0-	-380	-0-	13870	2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: HEMPHILL		
BOWERS		WELL #:		1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778 - 13796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205								
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 - 12884	
01	2294 #	2109	-0-	-185	-0-	2103	2	6 9	N	5		170
02	2128 #	2000	-0-	-128	-0-	1986	2	14 9	N	13		183
03	2356 #	2145	-0-	-211	-0-	2143	2	2 9	N	2		185
04	2280 #	2140	-0-	-140	-0-	2128	2	12 9	N	11		196
05	2232 #	2038	-0-	-194	-0-	2025	2	13 9	N	12		208
06	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT		208

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ELLEN 8		WELL #:		108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 - 8188	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7908 - 8028	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	213	2	11 9	N	10		37
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	218	2	13 9	N	12		49
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2 9	N	2		51
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20 9	N	18		69
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13 9	N	12		81
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	131	2	2 9	N	2		83

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ALEXANDER		WELL #:		107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824 - 13840	
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2668	2	3 9	N	3		75
02	2492 X	2000	-0-	-492	-0-	2000	2		N	-0-		75
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-		75
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-		75
*05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-		75
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT		75

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.//										95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461			
NELL, PATSY										WELL #: 1	RRCID -> 168139	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WATERFIELD (MORROW UPPER)										95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461			
WATERFIELD -16-										WELL #: 1	RRCID -> 107429	COMPL. DATE 06/15/1983	TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WATERFIELD 16										WELL #: 2	RRCID -> 159162	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WATERS (ATOKA)										95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084			
WATERS, OLIVER ET UX										WELL #: 1240	RRCID -> 133249	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST PARK (ATOKA)										96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084			
HILL, J. H.										WELL #: 201	RRCID -> 264540	COMPL. DATE 11/23/2010	TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437
01	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2		N	-0-		39	
02	1400 N	1177	-0-	-223	-0-	1177	2		N	-0-		39	
03	1643 N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2		N	-0-		39	
04	1470 N	1111	-0-	-359	-0-	1111	2		N	-0-		39	
05	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2		N	-0-		39	
06	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2		N	-0-		39	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461			
BASIN ROYALTY										WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552		PERF.12010 - 14342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995		PERF.11790 - 11862					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524					
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1	1	8		4
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	2	57	9	Y	52	48	1	4	8
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1	1	8		4
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	797	2	32	9	Y	29	24	1	1	8
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	22	1	1	8
*06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	23	1	2	8

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224					
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3	3	8		-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231					
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-				-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-				-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-				-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-				-0-
*06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-				-0-

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4					20
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					20
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					20
04	840 N	207	-0-	-633	-0-	207	2			N	-0-					20
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					20
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8			20

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

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

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1627	2	18	9	Y	16	1	8			27
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	Y	18	2	8			43
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17	9	Y	15	1	8			57
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17					74
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	Y	5					79
*06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	Y	2	1	8			80

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	2	1	9	Y	1	1	8			7
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1121	2	112	9	Y	102	96	1	5	8	8
03	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1120	2	63	9	Y	57	48	1	1	8	16
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2492	2	43	9	Y	39	45	1	1	8	9
*06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	Y	47	46	1	3	8	7

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FUHRMAN 19		WELL #:		2	RRCID ->	230215	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11901 - 14178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:		4H	RRCID ->	232361	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12033	PERF.12300 - 13655			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		4	RRCID ->	234032	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11814 - 14214			
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
02	1092 N	652	-0-	-440	-0-	651	2	1	9	Y	1	8		-0-
03	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
04	1020 N	677	-0-	-343	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	8		-0-
*06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-

HOLT 19		WELL #:		4	RRCID ->	235287	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11862 - 14214			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		7	RRCID ->	235480	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11904 - 14227			
01	DLQ G-10	655	-0-	655	1457	655	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1908	450	2	1	9	Y	1	8		-0-
03	DLQ G-10	762	-0-	762	2670	762	2			Y	-0-			-0-
04	2100 N	647	-0-	-1453	1217	647	2			Y	-0-			-0-
05	1777 N	560	-0-	-1217	-0-	559	2	1	9	Y	1	8		-0-
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #:		213H	RRCID ->	236341	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12006 - 13515			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		7H	RRCID ->	237116	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12700 - 14675			
01	4836 X	2321	-0-	-2515	-0-	2321	2			Y	-0-			18
02	4368 X	3829	-0-	-539	-0-	3828	2	1	9	Y	1	8		18
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	4106	2			Y	-0-			18
04	4500 X	2699	-0-	-1801	-0-	2699	2			Y	-0-			18
05	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			Y	-0-			18
*06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	Y	1	8		18

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12152	- 14472
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3875 X	2929	-0-	-946	-0-		2877 2	52 9	Y	47	181 1	10
02	3500 X	2420	-0-	-1080	-0-		2407 2	13 9	Y	12		22
03	3875 X	3577	-0-	-298	-0-		3527 2	50 9	Y	45		67
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		3320 2	52 9	Y	47		114
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		3511 2	35 9	Y	32	1 8	145
*06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		2996 2	28 9	Y	25	168 1	2

FUHRMAN 19		WELL #:		12	RRCID ->	242895	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	14396	PERF.11764	- 14183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		3	RRCID ->	243178	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11968	- 14322
01	DLQ G-10	634	-0-	634	1399	609 2	25 9	Y	23	1 8		64
02	DLQ G-10	349	-0-	349	1748	347 2	2 9	Y	2	2 8		64
03	DLQ G-10	333	-0-	333	2081	333 2		Y	-0-			64
04	2100 N	677	-0-	-1423	658	624 2	53 9	Y	48			112
05	954 N	296	-0-	-658	-0-	295 2	1 9	Y	1	1 8		112
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	299 2	13 9	Y	12			124

FUHRMAN 19		WELL #:		11	RRCID ->	244401	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	14410	PERF.12036	- 14282
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOLT 19		WELL #:		9	RRCID ->	244411	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11895	- 14229
01	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2616	1427 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3778	1162 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4997	1219 2		Y	-0-			-0-
04	2100 N	1294	-0-	-806	4191	1294 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1187	-0-	-1913	2278	1187 2		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1178	-0-	-1822	456	1178 2		Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		10	RRCID ->	244414	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	14377	PERF.11788	- 14174
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		Y	-0-			-0-
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-			-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2156 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
*06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		Y	-0-			-0-

EDEN 11		WELL #:		2	RRCID ->	246572	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.11946	- 14392
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1857 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	805 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	946 2	4 9	Y	4	4 8		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	1193	2	19	9	Y	17	2	8			59
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2499	2	21	9	Y	19	6	8			72
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	2	8			94
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	Y	8	2	8			100
05	1612 N	844	-0-	-768	-0-	826	2	18	9	Y	16	1	8			115
06	DLQ G-10	2668	-0-	2668	2668	2590	2	78	9	Y	71	130	1	6	8	50

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5590	2	8	9	Y	7	7	8			16
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4336	2	262	9	Y	238	212	1	25	8	17
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4713	2	8	9	Y	7	7	8			17
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4092	2	145	9	Y	132	106	1	7	8	36
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4929	2	98	9	Y	89	99	1	7	8	19
*06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4858	2	124	9	Y	113	101	1	15	8	16

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	228	1	2283	2	Y	14	1	8			112
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	264	1	4037	2	Y	97	2	8			207
03	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	223	1	2136	2	Y	11	181	1			37
04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	283	1	3653	2	Y	65					102
05	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	186	1	2122	2	Y	88	180	1			10
*06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	360	1	3379	2	Y	6	1	8			15

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5197	2	90	9	Y	82	2	8	198	
02	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2725	2	39	9	Y	35	172	1	6 8	55
03	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3142	2	2	9	Y	2	2	8	55	
04	3150 X	2748	-0-	-402	-0-	2736	2	12	9	Y	11	2	8	64	
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5486	2	59	9	Y	54	3	8	115	
06	DLQ G-10	4159	-0-	4159	4159	4092	2	67	9	Y	61	6	8	170	

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

01	2728 X	458	-0-	-2270	-0-	434	2	24	9	Y	22	1	8	65
02	2464 X	1265	-0-	-1199	-0-	1239	2	26	9	Y	24	2	8	87
03	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	2619	2	29	9	Y	26	1	8	112
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2720	2	30	9	Y	27	1	8	138
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	1	8	158
*06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	1	8	169

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3541	2	120	9	Y	109	7	8	207	
02	3556 X	3419	-0-	-137	-0-	3303	2	116	9	Y	105	172	1	25 8	115
03	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	3666	2	109	9	Y	99	7	8	207	
04	3780 X	3365	-0-	-415	-0-	3262	2	103	9	Y	94	175	1	7 8	119
05	3906 X	3528	-0-	-378	-0-	3426	2	102	9	Y	93	8	8	204	
*06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3556	2	124	9	Y	113	182	1	18 8	117

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4286	2	125	9	Y	114	173	1	2 8	100
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3482	2	107	9	Y	97	169	1	6 8	22
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3503	2	95	9	Y	86	1	8	107	
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3317	2	89	9	Y	81	172	1	1 8	15
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3685	2	91	9	Y	83	1	8	97	
*06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3188	2	84	9	Y	76	3	8	170	

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

01	6727 X	6128	-0-	-599	-0-	6019	2	109	9	Y	99			144	
02	6076 X	5558	-0-	-518	-0-	5471	2	87	9	Y	79	172	1	1 8	50
03	6727 X	6104	-0-	-623	-0-	6003	2	101	9	Y	92			142	
04	6510 X	5938	-0-	-572	-0-	5852	2	86	9	Y	78	166	1	54	
05	6510 X	6027	-0-	-483	-0-	5920	2	107	9	Y	97	2	8	149	
*06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5462	2	70	9	Y	64	176	1	37	

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

01	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	155	1	3036	2	Y	37			150
						41	9							
02	3136 X	2807	-0-	-329	-0-	140	1	2638	2	Y	26	1	8	175
						29	9							
03	3472 X	2639	-0-	-833	-0-	155	1	2447	2	Y	34	186	1	23
						37	9							
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3164	2	Y	107			130
						118	9							
05	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	155	1	3094	2	Y	80			210
						88	9							
*06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2897	2	Y	23	183	1	50
						25	9							

WEST PARK (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HOLT 20		//CONT.// 96537 275 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	36	1 6873	2 Y	41	3 8	70
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	45	1 5938	2 Y	36	12 8	94
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	62	1 6296	2 Y	30	3 8	121
04	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	33	1 6116	2 Y	98	181 1	3 8 35
05	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	60	1 6293	2 Y	39	3 8	71
*06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	108	1 4726	2 Y	32	6 8	97
HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603		
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	80	1 8	170
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1154	2 84	9 Y	76	175 1	2 8 69
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1432	2 79	9 Y	72	1 8	140
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1908	2 70	9 Y	64	161 1	1 8 42
05	1178 N	814	-0-	-364	-0-	750	2 64	9 Y	58	1 8	99
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	849	2 57	9 Y	52	112 1	2 8 37
HELTON 18		WELL #: 5H		RRCID -> 267157		COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503		
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3608	2 66	9 Y	60	170 1	1 8 15
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3613	2 64	9 Y	58	3 8	70
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3822	2 62	9 Y	56	1 8	125
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3223	2 42	9 Y	38	90 1	1 8 72
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2 36	9 Y	33	1 8	104
*06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3690	2 30	9 Y	27	69 1	2 8 60
HELTON 18		WELL #: 6SL		RRCID -> 267168		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473		
01	17856 X	17383	-0-	-473	-0-	16882	2 501	9 Y	455	549 1	5 8 137
02	16128 X	14601	-0-	-1527	-0-	14182	2 419	9 Y	381	175 1	19 8 324
03	17856 X	17620	-0-	-236	-0-	17127	2 493	9 Y	448	550 1	5 8 217
04	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17329	2 497	9 Y	452	453 1	5 8 211
05	17856 X	17576	-0-	-280	-0-	17091	2 485	9 Y	441	356 1	5 8 291
*06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	16787	2 567	9 Y	515	530 1	12 8 264
HOLMES 17		WELL #: 8H		RRCID -> 267846		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093		
01	14973 X	7082	-0-	-7891	-0-	7001	2 81	9 Y	74	2 8	118
02	5908 X	5611	-0-	-297	-0-	5526	2 85	9 Y	77	168 1	7 8 20
03	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7530	2 72	9 Y	65	2 8	83
04	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7352	2 67	9 Y	61	2 8	142
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7754	2 47	9 Y	43	166 1	2 8 17
*06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7339	2 58	9 Y	53	5 8	65
HOLMES 17		WELL #: 6H		RRCID -> 267972		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203		
01	6479 X	6226	-0-	-253	-0-	6095	2 131	9 N	119	178 1	1 8 13
02	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5746	2 116	9 N	105	2 8	116
03	6448 X	6120	-0-	-328	-0-	5993	2 127	9 N	115	183 1	1 8 47
04	6240 X	5661	-0-	-579	-0-	5534	2 127	9 N	115	1 8	161
05	6479 X	5816	-0-	-663	-0-	5686	2 130	9 N	118	176 1	1 8 102
06	6270 X	5577	-0-	-693	-0-	5460	2 117	9 N	106	172 1	2 8 34

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	8973	2	238	9	Y	216	8 8	397
02	7448 X	7160	-0-	-288	-0-	6949	2	211	9	Y	192	354 1	209
03	8246 X	7765	-0-	-481	-0-	7552	2	213	9	Y	194	7 8	396
04	7980 X	7050	-0-	-930	-0-	6850	2	200	9	Y	182	420 1	151
05	8246 X	8118	-0-	-128	-0-	7961	2	157	9	Y	143	173 1	114
*06	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7408	2	125	9	Y	114	15 8	213

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383	
01	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2079	2	54	9	N	49	1 8	117
02	1932 N	1785	-0-	-147	-0-	1734	2	51	9	N	46	2 8	161
03	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1938	2	45	9	N	41	164 1	37
04	2070 N	1906	-0-	-164	-0-	1891	2	15	9	N	14	1 8	50
05	1984 N	1588	-0-	-396	-0-	1569	2	19	9	N	17	1 8	66
06	1920 N	1560	-0-	-360	-0-	1495	2	65	9	N	59	1 8	124

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753	
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	Y	14	2 8	89
02	1372 N	1147	-0-	-225	-0-	1129	2	18	9	Y	16	6 8	99
03	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	1249	2	15	9	Y	14	1 8	112
04	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	1225	2	32	9	Y	29	111 1	28
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	2 8	43
*06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	2	9	9	Y	8	3 8	48

HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	- 17153	
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9625	2	141	9	N	128	183 1	65
02	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8576	2	112	9	N	102		167
03	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9547	2	140	9	N	127	185 1	109
04	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9263	2	127	9	N	115	170 1	54
05	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9608	2	131	9	N	119		173
*06	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9131	2	120	9	N	109	170 1	112

ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	- 16853	
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1806	2	142	9	N	129	2 8	214
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3362	2	160	9	N	145	183 1	169
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3783	2	144	9	N	131	168 1	130
04	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14563	2	120	9	N	109	170 1	67
05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9223	2	72	9	N	65	2 8	130
*06	22861 X	22861	-0-	-0-	-0-	22507	2	354	9	N	322	376 1	70

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	- 16993	
01	5053 X	3532	-0-	-1521	-0-	3405	2	127	9	N	115	9 8	200
02	4564 X	3771	-0-	-793	-0-	3649	2	122	9	N	111	171 1	109
03	5053 X	4492	-0-	-561	-0-	4362	2	130	9	N	118	8 8	219
04	4800 X	3862	-0-	-938	-0-	3757	2	105	9	N	95	181 1	125
05	4960 X	4267	-0-	-693	-0-	4160	2	107	9	N	97	8 8	214
06	4350 X	3832	-0-	-518	-0-	3725	2	107	9	N	97	177 1	117

HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	- 16888	
01	7936 X	7215	-0-	-721	-0-	7076	2	139	9	Y	126	184 1	110
02	7168 X	6598	-0-	-570	-0-	6475	2	123	9	Y	112	182 1	35
03	7936 X	7292	-0-	-644	-0-	7168	2	124	9	Y	113	1 8	147
04	7500 X	7089	-0-	-411	-0-	6973	2	116	9	Y	105	183 1	67
05	7533 X	6037	-0-	-1496	-0-	5940	2	97	9	Y	88	1 8	154
*06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3628	2	52	9	Y	47	174 1	25

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12410	-	16903
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4100 2	146 9	Y	133	181 1	8 8			37
02	3584 X	3222	-0-	-362	-0-	3079 2	143 9	Y	130	28 8				139
03	3968 X	3260	-0-	-708	-0-	3149 2	111 9	Y	101	183 1	7 8			50
04	3840 X	2912	-0-	-928	-0-	2791 2	121 9	Y	110	8 8				152
05	3968 X	3410	-0-	-558	-0-	3290 2	120 9	Y	109	173 1	8 8			80
*06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3247 2	123 9	Y	112	18 8				174

ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	12512	-	16943
01	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6255 2	303 9	Y	275	365 1	5 8			70
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5329 2	273 9	Y	248	173 1	18 8			127
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5837 2	276 9	Y	251	184 1	5 8			189
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5785 2	226 9	Y	205	345 1	4 8			45
05	6107 X	3984	-0-	-2123	-0-	3800 2	184 9	Y	167	176 1	4 8			32
*06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4302 2	460 9	Y	418	202 1	28 8			220

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.	12560	-	16883
01	8525 X	7834	-0-	-691	-0-	7722 2	112 9	N	102	4 8				204
02	7700 X	5439	-0-	-2261	-0-	5362 2	77 9	N	70	172 1	13 8			89
03	8215 X	6918	-0-	-1297	-0-	6842 2	76 9	N	69	4 8				154
04	7590 X	6345	-0-	-1245	-0-	6268 2	77 9	N	70	160 1	3 8			61
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9262 2	106 9	N	96	3 8				154
*06	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7635 2	109 9	N	99	173 1	8 8			72

EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.	12270	-	16971
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12390	-	17103
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12502	-	20822
01	14136 X	4886	-0-	-9250	-0-	4671 2	215 9	N	195	18 8				208
02	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	27100 2	1208 9	Y	1098	876 1	183 8			247
03	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	29752 2	1233 9	Y	1121	1078 1	49 8			241
04	28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	27599 2	980 9	Y	891	908 1	43 8			181
05	14136 X	12425	-0-	-1711	-0-	12015 2	410 9	Y	373	359 1	27 8			168
*06	22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	21908 2	806 9	Y	733	706 1	9 8			186

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	12500	-	22598
01	39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	39179 2	751 9	N	683	545 1	19 8			188
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	25479 2	523 9	Y	475	530 1	65 8			68
03	26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	25724 2	376 9	Y	342	364 1	8 8			38
04	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	29729 2	415 9	Y	377	339 1	13 8			63
05	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	18599 2	352 9	Y	320	354 1	14 8			15
*06	34270 X	34270	-0-	-0-	-0-	33696 2	574 9	Y	522	362 1	5 8			170

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
ZYBACH				WELL #: 207	RRCID -> 237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11845	- 13632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2666 X	1882	-0-	-784	-0-	1761	2	121	9	Y	110	138	1		32
02	2016 X	1661	-0-	-355	-0-	1630	2	31	9	Y	28				60
*03	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			Y	-0-				60
*04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-				60
*05	1891 X	1844	-0-	-47	-0-	1776	2	68	9	Y	62				122
06	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1691	2	50	9	Y	45				167

ZYBACH				WELL #: 307	RRCID -> 243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11951	- 14148				
01	1364 X	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-				43
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1325	2	59	9	N	54				97
03	1705 N	970	-0-	-735	-0-	918	2	52	9	N	47				144
04	1260 N	637	-0-	-623	-0-	625	2	12	9	N	11				155
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1376	2	52	9	N	47				202
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1076	2	24	9	N	22				224

ZYBACH				WELL #: 407	RRCID -> 246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815	- 14394				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH				WELL #: 2011	RRCID -> 246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYS				WELL #: 106	RRCID -> 252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076	- 14092				
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	921	2	50	9	N	45	45	1		63
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-				63
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-				63
04	930 N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-				63
05	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-				63
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-				63

ZYBACH				WELL #: 507H	RRCID -> 260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12180	- 15608				
01	5053 X	4122	-0-	-931	-0-	4020	2	102	9	N	93	44	1		174
02	4200 X	3662	-0-	-538	-0-	3568	2	94	9	N	85				259
03	4526 X	4118	-0-	-408	-0-	4043	2	75	9	N	68	181	1		146
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4318	2	23	9	N	21				167
05	4309 X	3724	-0-	-585	-0-	3572	2	152	9	N	138	182	1		123
*06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4177	2	55	9	N	50				173

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LEE 5				WELL #: 5	RRCID -> 218307	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11855	- 13812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 15				WELL #: 2H	RRCID -> 253350	COMPL. DATE 09/04/2009	TOTAL DEPTH 12010	PERF.12208	- 16463			
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	31	183	1	324
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	10832	2	353	9	321	192	453
03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6462	2	163	9	148	377	224
04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10634	2	294	9	267	192	299
*05	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8475	2	160	9	145	168	276
*06	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7090	2	333	9	303	174	405

ZYBACH 15				WELL #: 3H	RRCID -> 261906	COMPL. DATE 03/02/2011	TOTAL DEPTH 11696	PERF.11776	- 16183			
01	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9878	2	77	9	70		234
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7888	2	138	9	125		359
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8210	2	176	9	160	188	331
04	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7046	2	91	9	83	191	223
05	5208 X	3926	-0-	-1282	-0-	3883	2	43	9	39		262
*06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8071	2	94	9	85		347

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
REID 9				WELL #: 1	RRCID -> 166919	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 16201	PERF.15228	- 15248			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON 18				WELL #: 1R	RRCID -> 167816	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15955	- 16015			
01	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7211	2	1	9	1	1	8
02	6272 X	4445	-0-	-1827	-0-	4443	2	2	9	2	2	8
03	6789 X	6405	-0-	-384	-0-	6404	2	1	9	1	1	8
04	6990 X	5473	-0-	-1517	-0-	5472	2	1	9	1	1	8
05	7223 X	5768	-0-	-1455	-0-	5767	2	1	9	1	1	8
06	6990 X	4686	-0-	-2304	-0-	4685	2	1	9	1	1	8

HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 168834	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15334	- 15350			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500 - 15511
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10633 X	9895	-0-	-738	-0-	9895 2	N	-0-		-0-	
02	9464 X	8490	-0-	-974	-0-	8490 2	N	-0-		-0-	
03	10478 X	7902	-0-	-2576	-0-	7902 2	N	-0-		-0-	
04	10140 X	9507	-0-	-633	-0-	9507 2	N	-0-		-0-	
05	10168 X	9853	-0-	-315	-0-	9853 2	N	-0-		-0-	
06	9570 X	9424	-0-	-146	-0-	9424 2	N	-0-		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447 - 14897
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHEELER-PAN (HUNTON)				96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC				036587							
BRONCO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819 - 14857
01	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11145 2	28 9	N	25		212
02	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8780 2	17 9	N	15		227
03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8687 2	6 9	N	5	166 1	66
04	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9839 2	14 9	N	13		79
05	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9643 2	83 9	N	75		154
06	10260 X	7646	-0-	-2614	-0-	7646 2		N	-0-		154

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WILLIAMS, S. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.14672 - 14699
01	12772 X	12670	-0-	-102	-0-	12624 3	46 9	N	42		126
02	11508 X	11067	-0-	-441	-0-	11038 3	29 9	N	26		152
03	12741 X	12468	-0-	-273	-0-	12440 3	28 9	N	25		177
04	12270 X	12013	-0-	-257	-0-	12002 3	11 9	N	10		187
05	12679 X	12426	-0-	-253	-0-	12379 3	47 9	N	43		230
06	12270 X	11902	-0-	-368	-0-	11902 3		N	-0-	184 1	46

CITY OF SHAMROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.14842 - 14870
01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 3		N	-0-		28
02	6328 X	6084	-0-	-244	-0-	6019 3	65 9	N	59		87
03	6944 X	6458	-0-	-486	-0-	6434 3	24 9	N	22		109
04	6840 X	6265	-0-	-575	-0-	6242 3	23 9	N	21		130
05	7068 X	6369	-0-	-699	-0-	6347 3	22 9	N	20		150
06	6840 X	6385	-0-	-455	-0-	6368 3	17 9	N	15		165

WARREN, G. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.14750 - 14766
01	5766 X	3696	-0-	-2070	-0-	3693 3	3 9	N	3		202
02	6468 X	4015	-0-	-2453	-0-	4015 3		N	-0-		202
03	7161 X	5421	-0-	-1740	-0-	5366 3	55 9	N	50		252
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7229 3	28 9	N	25		277
05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7502 3	3 9	N	3		280
*06	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 3		N	-0-		280

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3862 3	17 9	N		15	242
02		3696 X	3182	-0-	-514	-0-	3182 3		N		-0-	242
03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4082 3	114 9	N		104	346
04		3900 X	3418	-0-	-482	-0-	3404 3	14 9	N		13	359
05		4030 X	4028	-0-	-2	-0-	4003 3	25 9	N		23	382
06		4050 X	3822	-0-	-228	-0-	3822 3		N		-0-	382

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042												
01		2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459 3		N		-0-	59
02		2268 N	2221	-0-	-47	-0-	2215 3	6 9	N		5	64
03		2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2428 3	11 9	N		10	74
04		2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2327 3	6 9	N		5	79
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2471 3	8 9	N		7	86
06		2370 N	2306	-0-	-64	-0-	2300 3	6 9	N		5	91

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647												
01		10819 X	9263	-0-	-1556	-0-	9260 3	3 9	N		3	314
02		9772 X	7130	-0-	-2642	-0-	7089 3	41 9	N		37	351
03		10540 X	10480	-0-	-60	-0-	10462 3	18 9	N		16	50
04		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9720 3	31 9	N		28	78
05		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952 3		N		-0-	78
06		10140 X	9440	-0-	-700	-0-	9389 3	51 9	N		46	124

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747												
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496												
01		4061 X	3200	-0-	-861	-0-	77 1	3054 3	N		63	77
02		3668 X	2682	-0-	-986	-0-	69 9		N		-0-	77
03		4061 X	3331	-0-	-730	-0-	2682 3		N		3	80
04		3690 X	3239	-0-	-451	-0-	78 1	3250 3	N		3	82
*05		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3 9	2 9	N		2	87
*06		3210 X	2961	-0-	-249	-0-	3237 3	6 9	N		5	93
							3687 3	7 9	N		6	
							2954 3		N			

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912												
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N		-0-	3
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N		-0-	3
03		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N		-0-	3
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N		-0-	3
*05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N		-0-	3
*06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N		-0-	3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		96782 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
JACO -A-		WELL #: 1		RRCID -> 079305		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	47 1	5509 3	N	-0-			-0-
02	4592 X	4276	-0-	-316	-0-	42 1	4234 3	N	-0-			-0-
03	5332 X	4532	-0-	-800	-0-	47 1	4485 3	N	-0-			-0-
04	5160 X	3026	-0-	-2134	-0-	3026 3		N	-0-			-0-
05	5332 X	3690	-0-	-1642	-0-	3690 3		N	-0-			-0-
06	5160 X	3656	-0-	-1504	-0-	3656 3		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MOORE		WELL #: 1A		RRCID -> 081947		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER, N. (MORROW)		96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782				
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2			148
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1093 2	98 9	N	89			237
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	624 2	44 9	N	40	179 1		98
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	502 2	43 9	N	39			137
*05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	501 2	18 9	N	16			153
06	1290 X	328	-0-	-962	-0-	291 2	37 9	N	34			187

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248				
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			133
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			133
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	350 2	184 9	N	167			300
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 2	3 9	N	3	170 1		133
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			133
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			133

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004				
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			26
*05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1951 2	48 9	N	44			70
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	501 2	68 9	N	62			132

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380 -	15457			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931 -	14970
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
REYNOLDS		WELL #:		5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12390 -	16627
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		37
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-		37
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		37
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		37
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		37
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		37

ELMORE		WELL #:		1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095 -	14726
01	9052	X	7622	-0-	-1430	-0-	775	1	N	144		251
							158	9				
02	8176	X	6537	-0-	-1639	-0-	613	1	N	122	198 1	175
							134	9				
03	9052	X	5477	-0-	-3575	-0-	758	1	N	108	181 1	102
							119	9				
04	8610	X	3768	-0-	-4842	-0-	750	1	N	57		159
							63	9				
05	8897	X	5089	-0-	-3808	-0-	479	1	N	59	180 1	38
							65	9				
06	7380	X	3892	-0-	-3488	-0-	325	1	N	74		112
							81	9				

LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278 -	15149
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	455	1	Y	104	3 8	190
							114	9				
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	52		242
							57	9				
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	379	1	Y	140	181 1	201
							154	9				
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	Y	82	158 1	125
							90	9				
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	212	1	Y	65		190
							72	9				
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	Y	29	172 1	47
							32	9				

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	693	1	1940	2	Y	45	183 1 2 8 107
02	1372 X	756	-0-	-616	-0-	50	9					190
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	665	1	91	9	Y	83	28
						675	1	1269	2	Y	15	177 1
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	17	9	977	2	Y	44	72
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	501	1	1192	2	Y	40	112
*06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	48	9					75
						44	9					
						499	1	1138	2	Y	74	111 1
						81	9					

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

01	5022 X	4124	-0-	-898	-0-	31	1	4014	2	N	72	228
						79	9					
02	4620 X	4094	-0-	-526	-0-	28	1	3997	2	N	63	291
						69	9					
03	5115 X	4353	-0-	-762	-0-	31	1	4237	2	N	77	189 1 179
						85	9					
04	4950 X	4280	-0-	-670	-0-	30	1	4184	2	N	60	239
						66	9					
05	4991 X	4514	-0-	-477	-0-	31	1	4419	2	N	58	297
						64	9					
*06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	30	1	4399	2	N	57	190 1 164
						63	9					

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

01	7037 X	6155	-0-	-882	-0-	31	1	6007	2	N	106	296
						117	9					
02	6356 X	5148	-0-	-1208	-0-	24	1	5048	2	N	69	195 1 170
						76	9					
03	6882 X	6186	-0-	-696	-0-	30	1	6051	2	N	95	265
						105	9					
04	6660 X	6592	-0-	-68	-0-	30	1	6472	2	N	82	186 1 161
						90	9					
05	6882 X	6157	-0-	-725	-0-	26	1	6003	2	N	116	193 1 84
						128	9					
06	6000 X	2204	-0-	-3796	-0-	9	1	2133	2	N	56	140
						62	9					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BLASDEL				WELL #: 604	RRCID -> 241411	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 14050	PERF.11189	- 13865						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				33
02	700 N	588	-0-	-112	-0-	588	2			N	-0-				33
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				33
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-				33
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-				33
06	750 N	547	-0-	-203	-0-	547	2			N	-0-				33

ZYBACH				WELL #: 6011H	RRCID -> 256455	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 11671	PERF.12097	- 16392						
01	7254 X	6660	-0-	-594	-0-	6440	2	220	9	Y	200	217	1		150
02	6552 X	4669	-0-	-1883	-0-	4419	2	250	9	Y	227	227	1		150
03	6758 X	4980	-0-	-1778	-0-	4747	2	233	9	Y	212	212	1		150
04	6540 X	4766	-0-	-1774	-0-	4550	2	216	9	Y	196	223	1		123
05	6758 X	2913	-0-	-3845	-0-	2707	2	206	9	Y	187	217	1		93
06	5730 X	4213	-0-	-1517	-0-	4033	2	180	9	Y	164	219	1		38

LUTHER WILLIS SL				WELL #: 209H	RRCID -> 256457	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 11554	PERF.11808	- 15987						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUTHER WILLIS SL				WELL #: 409H	RRCID -> 256459	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 11606	PERF.11500	- 15788						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLASDEL				WELL #: 204H	RRCID -> 256471	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 11456	PERF.12030	- 15881						
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4128	2	N	143	188	1		175
						157	9								
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	719	1	3097	2	N	146	180	1		141
						161	9								
03	5487 X	4797	-0-	-690	-0-	796	1	3839	2	N	147	186	1		102
						162	9								
04	5310 X	4603	-0-	-707	-0-	770	1	3727	2	N	96				198
						106	9								
05	5487 X	4273	-0-	-1214	-0-	796	1	3367	2	N	100	185	1		113
						110	9								
06	4920 X	4264	-0-	-656	-0-	751	1	3429	2	N	76				189
						84	9								

BLASDEL				WELL #: 304H	RRCID -> 259024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 11400	PERF.12048	- 16372						
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4009	2	184	9	N	167	163	1		123
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3101	2	136	9	N	124	201	1		46
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3331	2	175	9	N	159				205
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3353	2	155	9	N	141	173	1		173
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3766	2	153	9	N	139	183	1		129
*06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3711	2	147	9	N	134	191	1		72

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11980 - 16307
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		-0-			-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		-0-			-0-
03	3100 N	3709	-0-	609	609	539	1	3170 2	Y			-0-
04	3000 N	3678	-0-	678	1287	530	1	3148 2	Y			-0-
05	3100 N	3669	-0-	569	1856	539	1	3130 2	Y			-0-
*06	4455 X	2599	-0-	-1856	-0-	522	1	2077 2	Y			-0-

ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.	12215 - 16556
01	4557 X	2718	-0-	-1839	-0-	2661	2	57 9	N	52	180 1	47
02	4116 X	294	-0-	-3822	-0-	243	2	51 9	N	46		93
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	12		105
04	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	4016	2	13 9	N	12		117
05	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	3857	2	55 9	N	50		167
*06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3357	2	45 9	N	41	180 1	28

LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12227 - 16638
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5082	2	188 9	N	171	194 1	195
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4821	2	176 9	N	160	197 1	158
03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5476	2	173 9	N	157		315
04	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5613	2	164 9	N	149	380 1	84
05	5518 X	5303	-0-	-215	-0-	5082	2	221 9	N	201		285
*06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5368	2	122 9	N	111	191 1	205

BLASDEL 45		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11970 - 16029
01	5518 X	5241	-0-	-277	-0-	1079	1	3886 2	N	251	360 1	185
02	4900 X	4475	-0-	-425	-0-	974	1	3332 2	N	154	182 1	157
03	5332 X	4795	-0-	-537	-0-	1079	1	3497 2	N	199	192 1	164
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1044	1	4239 2	N	228	196 1	196
05	5239 X	4471	-0-	-768	-0-	4247	2	224 9	N	204	189 1	211
06	5070 X	3396	-0-	-1674	-0-	3244	2	152 9	N	138	182 1	167

LOTT 15		WELL #:		2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	11602 - 14989
01	4712 X	4175	-0-	-537	-0-	4037	2	138 9	N	125		218
02	3892 X	3825	-0-	-67	-0-	3674	2	151 9	N	137	190 1	165
03	4030 X	3689	-0-	-341	-0-	3526	2	163 9	N	148	194 1	119
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3992	2	101 9	N	92		211
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4209	2	140 9	N	127	189 1	149
*06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4080	2	76 9	N	69		218

ELMORE		WELL #:		2023H	RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	12790 - 17233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	4125	-0-	-432	-0-	707 1	3247 2	N	155	196 1	107
							171 9					
02		4116 X	3929	-0-	-187	-0-	638 1	3138 2	N	139		246
							153 9					
03		4371 X	3794	-0-	-577	-0-	707 1	2947 2	N	127	193 1	180
							140 9					
04		4170 X	3257	-0-	-913	-0-	684 1	2385 2	N	171	176 1	175
							188 9					
05		4340 X	2844	-0-	-1496	-0-	2675 2	169 9	N	154	190 1	139
06		4200 X	2649	-0-	-1551	-0-	2504 2	145 9	N	132	187 1	84

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140			
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		89
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		89
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		89
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		89
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862			
01		1364 X	886	-0-	-478	-0-	802 2	84 9	N	76		130
02		1232 X	1052	-0-	-180	-0-	985 2	67 9	N	61		191
03		1364 X	780	-0-	-584	-0-	712 2	68 9	N	62	187 1	66
04		1320 X	954	-0-	-366	-0-	919 2	35 9	N	32		98
05		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	358 1	959 2	N	53		151
							58 9					
*06		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	360 1	943 2	N	84	187 1	48
							92 9					

LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID -> 263602		COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337			
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2641 2	157 9	N	143		203
02		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2444 2	167 9	N	152	190 1	165
03		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2699 2	118 9	N	107	189 1	83
04		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2518 2	145 9	N	132	183 1	32
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2435 2	200 9	N	182		214
*06		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2278 2	142 9	N	129	191 1	152

ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID -> 264643		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402			
01		3658 X	3070	-0-	-588	-0-	2835 2	235 9	Y	214	190 1	231
02		3080 X	2611	-0-	-469	-0-	2418 2	193 9	Y	175	366 1	40
03		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	539 1	3289 2	Y	213	184 1	69
							234 9					
04		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	514 1	3375 2	Y	249	188 1	130
							274 9					
05		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	539 1	3405 2	Y	316	352 1	94
							348 9					
*06		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	522 1	5204 2	Y	228	175 1	147
							251 9					

PYLE		WELL #: 402HB		RRCID -> 264866		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903			
01		3689 X	2787	-0-	-902	-0-	2707 2	80 9	N	73	162 1	196
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4143 2	279 9	N	254	192 1	258
03		3689 X	2803	-0-	-886	-0-	2726 2	77 9	N	70		328
04		3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3181 2	113 9	N	103	188 1	243
05		3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010 2	165 9	N	150	180 1	213
06		3570 X	2502	-0-	-1068	-0-	2371 2	131 9	N	119	191 1	141

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
LUTHER WILLIS		WELL #: 1SL		RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5065 2	102 9	N	93	196
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4438 2	218 9	N	198	205
03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5046 2	98 9	N	89	101
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5324 2	84 9	N	76	177
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6053 2	112 9	N	102	88
*06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4157 2	63 9	N	57	145

LUTHER WILLIS		WELL #: 2SL		RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	11222 X	10194	-0-	-1028	-0-	9992 2	202 9	N	184	295
02	10136 X	8943	-0-	-1193	-0-	8693 2	250 9	N	227	148
03	11222 X	9008	-0-	-2214	-0-	8810 2	198 9	N	180	133
04	10590 X	8977	-0-	-1613	-0-	8819 2	158 9	N	144	277
05	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	10905 2	267 9	N	243	145
06	9870 X	8632	-0-	-1238	-0-	8470 2	162 9	N	147	122

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 0709H		RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865 - 14943
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 609H		RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749 - 15041
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLASDEL		WELL #: 504H		RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285 - 17148
01	5146 X	3235	-0-	-1911	-0-	3074 2	161 9	N	146	162
02	4648 X	3154	-0-	-1494	-0-	3078 2	76 9	N	69	231
03	4867 X	3633	-0-	-1234	-0-	3534 2	99 9	N	90	165
04	4380 X	3156	-0-	-1224	-0-	3038 2	118 9	N	107	84
05	4526 X	1723	-0-	-2803	-0-	1634 2	89 9	N	81	165
06	3510 X	2521	-0-	-989	-0-	2454 2	67 9	N	61	226

BLASDEL 43		WELL #: 3043H		RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11630 - 15833
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	3207 1	4761 2	N	172	86
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	6048 1	6304 2	N	209	101
03	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	6480 1	6680 2	N	190	107
04	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	6480 1	6541 2	N	151	69
05	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	6696 1	6302 2	N	190	68
*06	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	6480 1	4100 2	N	138	206

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BLASDEL		WELL #: 704H		RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.12140 - 15877	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2220 2	298 9	N	271	187 1	215
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1740 2	371 9	N	337	375 1	177
03	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1738 2	252 9	N	229	181 1	225
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1991 2	206 9	N	187	343 1	69
05	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2258 2	281 9	N	255	182 1	142
*06	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	1863 2	212 9	N	193	191 1	144

LOTT		WELL #: 7016H		RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.12490 - 16862	
01	6882 X	4704	-0-	-2178	-0-	4499 2	205 9	Y	186	289 1	149
02	5488 X	3961	-0-	-1527	-0-	3741 2	220 9	Y	200	131 1	218
03	5301 X	5135	-0-	-166	-0-	4827 2	308 9	Y	280	263 1	235
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4719 2	173 9	Y	157	130 1	262
05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5395 2	255 9	Y	232	279 1	215
*06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4828 2	215 9	Y	195	261 1	149

ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.12250 - 16516	
01	11842 X	11432	-0-	-410	-0-	11275 2	157 9	Y	143	155 1	107
02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11243 2	178 9	Y	162	162 1	107
03	11842 X	11711	-0-	-131	-0-	11544 2	167 9	Y	152	152 1	107
04	11460 X	11208	-0-	-252	-0-	11053 2	155 9	Y	141	160 1	88
05	11842 X	11336	-0-	-506	-0-	11192 2	144 9	Y	131	154 1	65
06	11430 X	11366	-0-	-64	-0-	11237 2	129 9	Y	117	155 1	27

GOAD		WELL #: 0259H		RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11210 - 15826	
01	4619 X	4292	-0-	-327	-0-	4142 2	150 9	N	136	185 1	155
02	4172 X	3311	-0-	-861	-0-	3223 2	88 9	N	80		235
03	4464 X	3689	-0-	-775	-0-	3521 2	168 9	N	153	191 1	197
04	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	3488 2	65 9	N	59	180 1	76
05	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3743 2	166 9	N	151		227
06	4140 X	3849	-0-	-291	-0-	3714 2	135 9	N	123	188 1	162

AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11399 - 15328	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11580 - 15978	
01	2294 X	2210	-0-	-84	-0-	2204 2	6 9	N	5	74 1	86
02	2492 X	1463	-0-	-1029	-0-	1463 2		N	-0-		86
03	2759 X	1788	-0-	-971	-0-	1788 2		N	-0-		86
04	2670 X	1740	-0-	-930	-0-	1736 2	4 9	N	4		90
05	2201 X	1754	-0-	-447	-0-	1754 2		N	-0-		90
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1623 2		N	-0-		90

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11545 - 18693	
01	4123 X	3452	-0-	-671	-0-	3123 2	329 9	N	299	371 1	267
02	3724 X	2831	-0-	-893	-0-	2555 2	276 9	N	251	352 1	166
03	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	2894 2	364 9	N	331	373 1	124
04	3630 X	3120	-0-	-510	-0-	2770 2	350 9	N	318	366 1	76
05	3751 X	3613	-0-	-138	-0-	3206 2	407 9	N	370	177 1	269
*06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3194 2	399 9	N	363	541 1	91

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4216 X	3092	-0-	-1124	-0-	2879	2	213	9	N	194	177	1	396
02	3808 X	3383	-0-	-425	-0-	3097	2	286	9	N	260	389	1	267
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3516	2	167	9	N	152	180	1	239
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2987	2	206	9	N	187			426
05	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	2995	2	187	9	N	170	365	1	231
06	3630 X	2914	-0-	-716	-0-	2751	2	163	9	N	148	188	1	191

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	942	1	2308	2	N	88			187
						97	9							
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	960	1	1649	2	N	173	172	1	188
						190	9							
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	1044	1	2093	2	N	183	186	1	185
						201	9							
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	1044	1	1895	2	N	189	176	1	198
						208	9							
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	1079	1	2436	2	N	193	183	1	208
						212	9							
*06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1044	1	4232	2	N	169	181	1	196
						186	9							

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	760	1	2070	2	N	91	194	1	133
						100	9							
02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	720	1	787	2	N	89			222
						98	9							
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	785	1	6066	2	N	180	196	1	206
						198	9							
04	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	760	1	3884	2	N	127			333
						140	9							
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	785	1	211	2	N	61			394
						67	9							
*06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	760	1	4166	2	N	128	181	1	341
						141	9							

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5156	2	94	9	N	85			188
02	4312 X	4150	-0-	-162	-0-	4114	2	36	9	N	33			221
03	5022 X	4967	-0-	-55	-0-	4901	2	66	9	N	60			281
04	5070 X	4223	-0-	-847	-0-	4161	2	62	9	N	56	192	1	145
05	5239 X	3980	-0-	-1259	-0-	3859	2	121	9	N	110			255
06	5070 X	2884	-0-	-2186	-0-	2845	2	39	9	N	35			290

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID -> 279131		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	193	N	193	-0-	-0-	174	1	19	9	N	17					50
03	1364	N	1364	-0-	-0-	995	1	369	9	N	335	198	1			187
04	1208	N	1208	-0-	-0-	1035	1	173	9	N	157	182	1			162
05	1578	N	1578	-0-	-0-	1073	1	248	2	N	234	190	1			206
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	1009	1	212	2	N	172	189	1			189
						189	9									

AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803								
01	8401	X	5953	-0-	-2448	-0-	5467	2	486	9	N	442	557	1		309
02	7588	X	5809	-0-	-1779	-0-	5378	2	431	9	N	392	373	1		328
03	7874	X	7141	-0-	-733	-0-	6723	2	418	9	N	380	388	1		320
04	7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	5995	2	436	9	N	396	368	1		348
05	7688	X	6514	-0-	-1174	-0-	6021	2	493	9	N	448	565	1		231
06	6900	X	4748	-0-	-2152	-0-	4354	2	394	9	N	358	369	1		220

AUSTIN		WELL #: 5502H		RRCID -> 285518		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461								
01	2697	X	1264	-0-	-1433	-0-	834	2	430	9	N	391	364	1		336
02	2296	X	1736	-0-	-560	-0-	1344	2	392	9	N	356	378	1		314
03	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	1781	2	455	9	N	414	371	1		357
04	2280	X	2208	-0-	-72	-0-	1775	2	433	9	N	394	545	1		206
05	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	1791	2	441	9	N	401	372	1		235
06	2160	N	1338	-0-	-822	-0-	1035	2	303	9	N	275	173	1		337

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 402H		RRCID -> 256486		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643						
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-				219
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				219
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2281	2	109	9	N	99				318
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	2	61	9	N	55				373
*05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4869	2	70	9	N	64	188	1		249
*06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73				322

ZYBACH		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197								
01	4557	X	3645	-0-	-912	-0-	3582	2	63	9	N	57	193	1		184
02	4284	X	1485	-0-	-2799	-0-	1473	2	12	9	N	11				195
03	4743	X	3268	-0-	-1475	-0-	3211	2	57	9	N	52				247
04	3660	X	2734	-0-	-926	-0-	2655	2	79	9	N	72	177	1		142
05	3658	X	1445	-0-	-2213	-0-	1443	2	2	9	N	2				144
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	64				208

THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638								
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5570	2	89	9	N	81	180	1		384
02	2884	X	2428	-0-	-456	-0-	2381	2	47	9	N	43				427
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2933	2	35	9	N	32				459
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2750	2	23	9	N	21	191	1		289
05	3813	X	3194	-0-	-619	-0-	3121	2	73	9	N	66				355
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	5				360

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TA GREENHOUSE		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875															
01	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8590	2	168	9	N	153	192	1		232
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5700	2	109	9	N	99				331
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6134	2	122	9	N	111	381	1		61
04	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6610	2	135	9	N	123				184
*05	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6899	2	128	9	N	116	190	1		110
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	96				206

WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945															
01	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-				109
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-				109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148															
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4852	2	92	9	N	84	181	1		194
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4912	2	150	9	N	136				330
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4847	2	157	9	N	143	197	1		276
04	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	3168	2	103	9	N	94	179	1		191
05	3472 X	1570	-0-	-1902	-0-	1453	2	117	9	N	106				297
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	123	193	1		227

WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898															
01	6045 X	4446	-0-	-1599	-0-	4410	2	36	9	N	33				209
02	5460 X	2341	-0-	-3119	-0-	2294	2	47	9	N	43				252
03	5363 X	4219	-0-	-1144	-0-	4110	2	109	9	N	99	185	1		166
04	5100 X	5073	-0-	-27	-0-	4957	2	116	9	N	105				271
*05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6917	2	105	9	N	95	190	1		176
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	55				231

WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958															
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	376	2	35	9	N	32				203
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	N	14				217
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5				222
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	219	2	19	9	N	17				239
*05	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1953	2	52	9	N	47	191	1		95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64				159

WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738															
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5258	2	212	9	N	193	215	1		550
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6467	2	271	9	N	246	432	1		364
03	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10107	2	370	9	N	336	177	1		523
04	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	17117	2	315	9	N	286	180	1		629
*05	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13534	2	215	9	N	195	378	1		446
*06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2851	2	58	9	N	53				285

WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103															
01	8277 X	6380	-0-	-1897	-0-	6257	2	123	9	N	112				400
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7746	2	114	9	N	104	191	1		313
03	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7834	2	138	9	N	125	192	1		246
04	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6612	2	127	9	N	115				361
05	6386 X	3689	-0-	-2697	-0-	3556	2	133	9	N	121	180	1		302
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	201	176	1		327

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6400	2	205	9	N	186	159	1		471	
02		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5492	2	169	9	N	154	397	1		228	
03		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7601	2	191	9	N	174				402	
04		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12069	2	200	9	N	182	181	1		403	
*05		22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	22442	2	344	9	N	313	189	1		527	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	188	1		200	

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

01		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5241	2	178	9	N	162	210	1		489
02		2576 X	1258	-0-	-1318	-0-	1249	2	9	9	N	8				497
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				497
04		2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1750	2	125	9	N	114				611
*05		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4775	2	146	9	N	133	394	1		350
06		5250 X	4988	-0-	-262	-0-	4713	2	275	9	N	250	184	1		416

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-				20
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-				20
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-				20
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-				20
*05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-				20
*06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-				20

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

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC		914192									
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9044 - 9058	
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-		94
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		94
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		94
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		94
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		94
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-		94

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.		148123									
PAINE		WELL #: 247816		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 6300 - 6327	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	218 7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2017											

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6769 - 6780	
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2	N	-0-		-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2	N	-0-		-0-
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2	N	-0-		-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2	N	-0-		-0-
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
DALF ENERGY LLC		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7779 - 7781	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7838 - 7842	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, BUD		WELL #: 5174		RRCID -> 074407		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7873 - 7877	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS												
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521												
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577												
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94 1		63
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824												
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3	N	-0-			43
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3	N	-0-			43
03	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506 3	N	-0-			43
04	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	2415 3	N	-0-			43
05	2821	N	1354	-0-	-1467	-0-	1354 3	N	-0-			43
06	2430	N	1637	-0-	-793	-0-	1637 3	N	-0-			43

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013							
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			84
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			84
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			84
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			84
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			84
06		540 N	168	-0-	-372	-0-	168	2			N	-0-			84